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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

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

BE ANADARKO II, LLC 100676
WOOD WELL #: 4153 RRCID -> 208749 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3616 PERF. N/A

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

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	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-

MMGL TXPH, LLC 101619
HEFLEY 47 WELL #: 6 RRCID -> 234788 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT WELL #: 2145 RRCID -> 185872 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7218 - 7234

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BOWERS B WELL #: 2A RRCID -> 166110 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 19576

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

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

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT-KIMBRELL 176 WELL #: 1 RRCID -> 295287 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 6300 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-

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

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-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH S. PA-2 WELL #: 2150 RRCID -> 199494 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 4189 PERF. 3915 - 3916

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-

COURSON RANCH 136 WELL #: 12 RRCID -> 227414 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5740 - 5750

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

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

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

OWNBEY-APPALOOSA 149 WELL #: 1 RRCID -> 213414 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9485 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-

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

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

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

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

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

JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190780 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 9084 - 9146

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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	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

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

03	10137	X	9977	-0-	-160	-0-	9770	2	207	9	N	188	184	1			79
04	9720	X	9584	-0-	-136	-0-	9388	2	196	9	N	178	175	1			82
05	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9549	2	185	9	N	168	185	1			65
06	9360	X	9266	-0-	-94	-0-	9138	2	128	9	N	116					181
07	9982	X	9239	-0-	-743	-0-	19	1	9026	2	N	176	182	1			175
							194	9									
08	9982	X	9521	-0-	-461	-0-	136	1	9228	2	N	143	185	1			133
							157	9									

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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197757 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 3875 - 6760

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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

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

03	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					45
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					45
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					45
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					45
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					45
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					45

BE ANADARKO II, LLC 100676
VIRGINIA 749 WELL #: 1H RRCID -> 288179 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7488 - 12575

03	1488	N	269	-0-	-1219	-0-	50	2	219	9	N	199	190	1			143
04	3000	N	3547	-0-	547	547	3305	2	242	9	N	220	192	1			171
05	1426	N	631	-0-	-795	-0-	435	2	196	9	N	178	178	1			171
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	339	2	153	9	N	139	164	1			146
07	1488	X	720	-0-	-768	-0-	400	2	320	9	N	291	196	1			241
08	1488	X	505	-0-	-983	-0-	261	2	244	9	N	222	374	1			89

MMGL TXPH, LLC 101619
CHAMBERS B WELL #: 610 RRCID -> 294413 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8648 - 8943

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					33
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-					33
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					33

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
MALINDA 745 WELL #: 1HR RRCID -> 288241 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7531 - 12050

03	4433	X	3954	-0-	-479	-0-	409	1	3238	2	N	279	380	1			126
							307	9									
04	4290	X	3941	-0-	-349	-0-	396	1	3282	2	N	239	189	1			176
							263	9									
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	409	1	3781	2	N	276	192	1			260
							304	9									
06	3840	X	3534	-0-	-306	-0-	396	1	2901	2	N	215	384	1			91
							237	9									
07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	409	1	3883	2	N	186	186	1			91
							205	9									
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	409	1	3997	2	N	180					271
							198	9									

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN 923V WELL #: 2 RRCID -> 295138 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 6812 - 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	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	2			N	-0-					112
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					112
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					112
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					112
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					112
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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

03	1674	N	1394	-0-	-280	-0-	31	1	1293	2	N	64					253
							70	9									
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	30	1	1073	2	N	100	195	1			158
							110	9									
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	31	1	1426	2	N	93					251
							102	9									
06	1350	N	861	-0-	-489	-0-	30	1	734	2	N	88	189	1			150
							97	9									
07	3100	N	3459	-0-	359	359	31	1	3074	2	N	322	196	1			276
							354	9									
08	2744	N	2385	-0-	-359	-0-	31	1	2164	2	N	173	190	1			259
							190	9									

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

03	62	N	56	-0-	-6	-0-	31	1	25	2	N	-0-					259
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	30	1	19	2	N	-0-					259
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	31	1	5	2	N	-0-					259
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	30	1	19	2	N	-0-					259
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	31	1	16	2	N	-0-					259
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	31	1	6	2	N	-0-					259

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

03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	31	1	4071	2	N	39					125
							43	9									
04	3960	X	3542	-0-	-418	-0-	27	1	3454	2	N	55					180
							61	9									
05	4092	X	3049	-0-	-1043	-0-	27	1	2994	2	N	25					205
							28	9									
06	4020	X	3623	-0-	-397	-0-	29	1	3540	2	N	49					254
							54	9									
07	4154	X	3682	-0-	-472	-0-	31	1	3574	2	N	70	192	1			132
							77	9									
08	4154	X	2538	-0-	-1616	-0-	31	1	2507	2	N	-0-					132

HODGES '205' WELL #: 1HM RRCID -> 276727 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8219 - 11891

03	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	31	1	1265	2	N	-0-					76
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	30	1	1494	2	N	57					133
							63	9									
05	3100	N	5323	-0-	2223	2223	31	1	4837	2	N	414	191	1			356
							455	9									
06	3000	N	3646	-0-	646	2869	30	1	3378	2	N	216	386	1			186
							238	9									
07	3100	N	2965	-0-	-135	2734	31	1	2789	2	N	132	196	1			122
							145	9									
08	4936	X	2202	-0-	-2734	-0-	31	1	2146	2	N	23					145
							25	9									

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	31	1	1526	2	N	3					247
							3	9									
04	1140	N	727	-0-	-413	-0-	26	1	701	2	N	-0-					247
05	1302	N	713	-0-	-589	-0-	28	1	685	2	N	-0-					247
06	1500	N	1111	-0-	-389	-0-	29	1	1079	2	N	3					250
							3	9									
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	31	1	667	2	N	1	197	1			54
							1	9									
08	713	N	61	-0-	-652	-0-	31	1	30	2	N	-0-					54

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	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	31	1	3415	2	N	25					262
							28	9									
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	27	1	3153	2	N	44					306
							48	9									
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	29	1	2824	2	N	19	201	1			124
							21	9									
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	29	1	2966	2	N	35					159
							39	9									
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	31	1	3150	2	N	28					187
							31	9									
08	2511	X	1667	-0-	-844	-0-	30	1	1637	2	N	-0-					187

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	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	27	1	3569	2	N	130					221
							143	9									
04	3330	X	3115	-0-	-215	-0-	28	1	3032	2	N	50	190	1			81
							55	9									
05	3193	X	2705	-0-	-488	-0-	30	1	2631	2	N	40					121
							44	9									
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	30	1	4303	2	N	164	186	1			99
							180	9									
07	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	31	1	4212	2	N	139	154	1			84
							153	9									
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	29	1	3872	2	N	106	120	1			70
							117	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
HODGES, C. WELL #: 4101 RRCID -> 270660 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7709 - 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	443	2	50	9	N	45					45

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HODGES, C. WELL #: 4102 RRCID -> 270712 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8038 - 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	208	2	50	9	N	45					45

JACKHAMMER 107 WELL #: 1H RRCID -> 285502 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6490 - 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	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1443	2	193	9	N	175					175
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	568	2	44	9	N	40	187	1			28
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	28					56
06	960	N	756	-0-	-204	-0-	678	2	78	9	N	71					127
07	620	N	258	-0-	-362	-0-	230	2	28	9	N	25	106	1			46
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	532	2	110	9	N	100	146	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2576	-0-	-369	-0-	2402	2	174	9	N	158					533
04	2850	X	2570	-0-	-280	-0-	2405	2	165	9	N	150	361	1			322
05	2945	X	2478	-0-	-467	-0-	2322	2	156	9	N	142	363	1			101
06	2730	X	2204	-0-	-526	-0-	2059	2	145	9	N	132					233
07	2821	X	2316	-0-	-505	-0-	2123	2	193	9	N	175	182	1			226
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2558	2	168	9	N	153	357	1			22

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	8742	X	7373	-0-	-1369	-0-	7341	2	32	9	N	29					199
04	7170	X	6993	-0-	-177	-0-	6963	2	30	9	N	27					226
05	7223	X	5263	-0-	-1960	-0-	5241	2	22	9	N	20	185	1			61
06	7140	X	5222	-0-	-1918	-0-	5202	2	20	9	N	18					79
07	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8375	2	25	9	N	23					102
08	7378	X	6109	-0-	-1269	-0-	6089	2	20	9	N	18					120

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

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

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

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

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	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2106	2	363	9	N	330	180	1			583
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2238	2	290	9	N	264	359	1			488
05	2108	N	1893	-0-	-215	-0-	1607	2	286	9	N	260	178	1			570
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	N	3					573
07	2108	N	823	-0-	-1285	-0-	23	1	559	2	N	219	492	1			300
							241	9									
*08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	193	1	1841	2	N	476	538	1			238
							524	9									

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

03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	912	2	265	9	N	241	537	1			47
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	974	2	245	9	N	223	190	1			80
05	1395	N	982	-0-	-413	-0-	811	2	171	9	N	155	180	1			55
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	947	2	253	9	N	230	175	1			110
07	1271	N	999	-0-	-272	-0-	834	2	165	9	N	150	183	1			77
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	4	1	872	2	N	178	172	1			83
							196	9									

ALLISON PARKS (DOUGLAS) 01810 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
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
MMGL TXPH, LLC 101619
BOWERS WELL #: 2511 RRCID -> 100608 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 14668 PERF.11656 - 12066

03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	669	2	11	9	Y	10					52
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	866	2	22	9	Y	20					72
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	693	2	12	9	Y	11					83
06	660	N	579	-0-	-81	-0-	568	2	11	9	Y	10					93
07	682	N	507	-0-	-175	-0-	494	2	13	9	Y	12					105
*08	682	N	443	-0-	-239	-0-	443	2			Y	-0-					105

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

03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	804	2	3	9	Y	3					25
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	Y	2					27
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	2	1	9	Y	1					28
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	2	3	9	Y	3					31
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	784	2	19	9	Y	17					48
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					48

BOWERS WELL #: 2571 RRCID -> 204928 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11695 - 13460

03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					68
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					68
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					68
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	Y	2					70
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					70
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	489	2	22	9	Y	20					90

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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	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-

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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	902	2	6	9	Y	5					202
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	887	2	28	9	Y	25					227
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	917	2	9	9	Y	8					235
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	887	2	11	9	Y	10					245
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	936	2	8	9	Y	7					252
*08	930	N	778	-0-	-152	-0-	771	2	7	9	Y	6					258

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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1115	2	6	9	Y	5					110
04	1230	N	1003	-0-	-227	-0-	1000	2	3	9	Y	3					113
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1189	2	6	9	Y	5					118
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1226	2	9	9	Y	8					126
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1293	2	46	9	Y	42					168
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1236	2	19	9	Y	17					185

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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-

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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					3
04	630	N	443	-0-	-187	-0-	443	2			Y	-0-					3
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					3
06	600	N	436	-0-	-164	-0-	436	2			Y	-0-					3
07	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					3
*08	651	N	344	-0-	-307	-0-	344	2			Y	-0-					3

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	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	746	-0-	-274	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	969	-0-	-240	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
*08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	Y	1					56
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					56
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-	1	1			55
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	356	2	1	9	Y	1					56
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					56
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					56

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	868	N	813	-0-	-55	-0-	144	1	666	2	Y	3					12
							3	9									
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	144	1	632	2	Y	6					18
							7	9									
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	115	1	605	2	Y	-0-	1	1			17
06	780	N	596	-0-	-184	-0-	572	2	24	9	Y	22					39
07	806	N	628	-0-	-178	-0-	626	2	2	9	Y	2					41
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	784	2	14	9	Y	13					54

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	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			Y	-0-					250
04	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1063	2			Y	-0-					250
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1163	2	4	9	Y	4					254
06	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1099	2	3	9	Y	3					257
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1138	2	11	9	Y	10					267
*08	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2			Y	-0-					267

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-

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	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1489	2	18	9	Y	16					282
04	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1120	2			Y	-0-					282
05	1178	N	864	-0-	-314	-0-	864	2			Y	-0-					282
06	1140	N	983	-0-	-157	-0-	981	2	2	9	Y	2					284
07	1147	N	945	-0-	-202	-0-	945	2			Y	-0-					284
*08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1275	2	17	9	Y	15					299

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	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1935	2	26	9	Y	24	174	1			30
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2090	2	11	9	Y	10					40
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2232	2	10	9	Y	9					49
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					49
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					49
*08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2128	2	39	9	Y	35					84

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	806	N	588	-0-	-218	-0-	585	2	3	9	Y	3					279
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	914	2	36	9	Y	33					312
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	848	2	1	9	Y	1	186	1			127
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	797	2	22	9	Y	20					147
07	899	N	647	-0-	-252	-0-	634	2	13	9	Y	12					159
*08	837	N	694	-0-	-143	-0-	677	2	17	9	Y	15					174

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		552	-0-	552	552	540	2	12	9	Y	11					11
*04	593	X	41	-0-	-552	-0-	41	2			Y	-0-					11
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					11
*06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					11
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11

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	3317	X	3241	-0-	-76	-0-	248	1	2951	2	Y	38					423
							42	9									
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	240	1	2927	2	Y	53	186	1			290
							58	9									
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	234	1	2986	2	Y	53					343
							58	9									
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	239	1	2931	2	Y	51	169	1			225
							56	9									
07	3348	X	3248	-0-	-100	-0-	245	1	2945	2	Y	53					278
							58	9									
*08	3348	X	3244	-0-	-104	-0-	248	1	2941	2	Y	50					328
							55	9									

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	3534	X	2783	-0-	-751	-0-	394	1	2367	2	Y	20					185
							22	9									
04	3420	X	2724	-0-	-696	-0-	384	1	2306	2	Y	31					216
							34	9									
05	2945	X	2926	-0-	-19	-0-	358	1	2529	2	Y	35	5	1			246
							39	9									
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	239	1	2708	2	Y	25	180	1			91
							28	9									
07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	248	1	2952	2	Y	22					113
							24	9									
*08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	248	1	2928	2	Y	31					144
							34	9									

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	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1	1	1642	2	Y	27					284
							30	9									
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1413	2	8	9	Y	7	172	1			119
05	868	N	722	-0-	-146	-0-	4	1	718	2	Y	-0-					119
06	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	1445	2	11	9	Y	10					129
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1893	2	22	9	Y	20					149
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					149

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	37	1	4266	2	Y	68					162
							75	9									
04	3990	X	3860	-0-	-130	-0-	36	1	3765	2	Y	54					216
							59	9									
05	4123	X	3932	-0-	-191	-0-	25	1	3848	2	Y	54	1	1			269
							59	9									
06	4230	X	3873	-0-	-357	-0-	3827	2	46	9	Y	42	173	1			138
07	4371	X	4016	-0-	-355	-0-	3981	2	35	9	Y	32					170
*08	4371	X	3963	-0-	-408	-0-	3905	2	58	9	Y	53					223

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	2542	X	2339	-0-	-203	-0-	357	1	1971	2	Y	10					218
							11	9									
04	2460	X	2064	-0-	-396	-0-	348	1	1703	2	Y	12					230
							13	9									
05	2542	X	2531	-0-	-11	-0-	332	1	2191	2	Y	7	184	1			53
							8	9									
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	235	1	2074	2	Y	9					62
							10	9									
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	240	1	1929	2	Y	8					70
							9	9									
*08	2542	N	2312	-0-	-230	-0-	248	1	2051	2	Y	12					82
							13	9									

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	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4624	2	90	9	N	82					240
04	4710	X	4431	-0-	-279	-0-	4314	2	117	9	N	106	169	1			177
05	4867	X	4442	-0-	-425	-0-	4401	2	41	9	N	37					214
06	4710	X	4314	-0-	-396	-0-	4262	2	52	9	N	47	182	1			79
07	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4750	2	79	9	N	72					151
*08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4748	2	67	9	N	61					212

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	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7497	2	89	9	N	81	204	1			146
04	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6307	2	103	9	N	94	20	1			220
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6472	2	96	9	N	87	200	1			107
06	7350	X	6395	-0-	-955	-0-	6303	2	92	9	N	84					191
07	7595	X	6772	-0-	-823	-0-	6704	2	68	9	N	62	188	1			65
*08	7595	X	6514	-0-	-1081	-0-	6423	2	91	9	N	83	10	1			138

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	7874	X	7008	-0-	-866	-0-	6918	2	90	9	N	82	182	1			175
04	7560	X	6749	-0-	-811	-0-	6676	2	73	9	N	66	1	1			240
05	7750	X	6778	-0-	-972	-0-	6695	2	83	9	N	75	174	1			141
06	7020	X	6847	-0-	-173	-0-	6784	2	63	9	N	57					198
07	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7633	2	34	9	N	31	1	1			228
*08	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7141	2	77	9	N	70	1	1			297

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	351	1	1788	2	Y	31					96
							34	9									
04	2670	X	1882	-0-	-788	-0-	311	1	1547	2	Y	22					118
							24	9									
05	2759	X	2112	-0-	-647	-0-	334	1	1744	2	Y	31	2	1			147
							34	9									
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	201	1	1982	2	Y	25					172
							28	9									
07	3100	N	3575	-0-	475	475	246	1	3262	2	Y	61					233
							67	9									
*08	3100	N	2928	-0-	-172	303	248	1	2618	2	Y	56					289
							62	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	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	112	1	1752	2	Y	24					231
							26	9									
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	108	1	1665	2	Y	29	181	1			79
							32	9									
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	83	1	1588	2	Y	23	2	1			100
							25	9									
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1661	2	29	9	Y	26					126
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1708	2	29	9	Y	26					152
*08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1592	2	20	9	Y	18					170

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	3596	X	3331	-0-	-265	-0-	3300	2	31	9	Y	28	1	1			189
04	3390	X	3128	-0-	-262	-0-	3106	2	22	9	Y	20	1	1			208
05	3472	X	3278	-0-	-194	-0-	3178	2	100	9	Y	91	1	1			298
06	3210	X	2937	-0-	-273	-0-	2925	2	12	9	Y	11	183	1			126
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3374	2	22	9	Y	20					146
*08	3317	X	3245	-0-	-72	-0-	3211	2	34	9	Y	31					177

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	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	112	1	1164	2	Y	34					369
							37	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	108	1	1022	2	Y	37	175	1			231
							41	9									
05	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	86	1	1031	2	Y	31	2	1			260
							34	9									
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1250	2	13	9	Y	12					272
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1371	2	46	9	Y	42					314
*08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1347	2	43	9	Y	39	183	1			170

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	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					233
04	930	N	929	-0-	-1	-0-	907	2	22	9	N	20					253
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	940	2	13	9	N	12					265
06	930	N	833	-0-	-97	-0-	832	2	1	9	N	1	181	1			85
07	961	N	897	-0-	-64	-0-	884	2	13	9	N	12					97
*08	961	N	877	-0-	-84	-0-	870	2	7	9	N	6					103

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	5115	X	4273	-0-	-842	-0-	4216	2	57	9	Y	52					171
04	4380	X	3858	-0-	-522	-0-	3835	2	23	9	Y	21					192
05	4526	X	4229	-0-	-297	-0-	4171	2	58	9	Y	53	5	1			240
06	4380	X	3918	-0-	-462	-0-	3887	2	31	9	Y	28	174	1			94
07	4526	X	4025	-0-	-501	-0-	3991	2	34	9	Y	31					125
*08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4576	2	12	9	Y	11					136

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	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1019	1	940	2	N	109					263
							120	9									
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	1105	1	1044	2	N	95	180	1			178
							105	9									
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	1112	1	1055	2	N	101					279
							111	9									
06	2010	N	1485	-0-	-525	-0-	574	1	812	2	N	90	171	1			198
							99	9									
07	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	928	1	1137	2	N	103	174	1			127
							113	9									
*08	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	992	1	1069	2	N	96					223
							106	9									

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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	788	2	6	9	N	5					114
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	672	2	12	9	N	11					125
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	742	2	21	9	N	19					144
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	749	2	3	9	N	3					147
*07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					147
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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	558	N	534	-0-	-24	-0-	511	2	23	9	N	21	107	1			32
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	478	2	14	9	N	13					45
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	495	2	17	9	N	15					60
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	525	2	32	9	N	29					89
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	533	2	25	9	N	23					112
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	497	2	21	9	N	19					131

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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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	48	-0-	48	668	48	2			N	-0-					30
04	14B2	EXT	63	-0-	63	731	63	2			N	-0-					30
05	14B2	EXT	47	-0-	47	778	47	2			N	-0-					30
06	831	X	53	-0-	-778	-0-	53	2			N	-0-					30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					30

KIKER WELL #: 606 RRCID -> 244148 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14286 PERF.11828 - 14140

03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	302	2	14	9	N	13					92
04	330	N	233	-0-	-97	-0-	222	2	11	9	N	10					102
05	527	N	231	-0-	-296	-0-	228	2	3	9	N	3					105
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	234	2	2	9	N	2					107
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	226	2	3	9	N	3					110
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	270	2	23	9	N	21					131

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

03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1092	2	18	9	N	16					84
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1003	2	6	9	N	5					89
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1045	2	18	9	N	16					105
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1091	2	11	9	N	10					115
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1057	2	19	9	N	17					132
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1261	2	28	9	N	25	87	1			70

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

03	341	N	286	-0-	-55	-0-	265	2	21	9	N	19					113
04	390	N	152	-0-	-238	-0-	141	2	11	9	N	10					123
05	403	N	144	-0-	-259	-0-	141	2	3	9	N	3					126
06	270	N	153	-0-	-117	-0-	144	2	9	9	N	8					134
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	152	2	6	9	N	5					139
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	182	2	39	9	N	35					174

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

03	2821	X	2623	-0-	-198	-0-	2562	2	61	9	N	55					125
04	2580	X	2552	-0-	-28	-0-	2508	2	44	9	N	40	130	1			35
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2723	2	56	9	N	51					86
06	2670	X	2637	-0-	-33	-0-	2598	2	39	9	N	35					121
07	2759	X	2461	-0-	-298	-0-	2433	2	28	9	N	25					146
08	2790	X	2437	-0-	-353	-0-	2403	2	34	9	N	31					177

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

EDEN WELL #: 101 RRCID -> 166387 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11972 - 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-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHARDSON 3 WELL #: 2 RRCID -> 194054 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 15780 PERF.12428 - 12911

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

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

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

EDEN WELL #: 201 RRCID -> 213801 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11869 - 12643

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

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

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

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

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

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

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

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

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-					-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-

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

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

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

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

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

03	4433	X	3854	-0-	-579	-0-	3833	2	21	9	N	19					306
04	4140	X	3856	-0-	-284	-0-	3833	2	23	9	N	21	267	1			60
05	4278	X	2696	-0-	-1582	-0-	2676	2	20	9	N	18					78
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4414	2	95	9	N	86					164
07	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4064	2	7	9	N	6					170
08	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4226	2	28	9	N	25					195

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

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					163
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					163
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					163
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					163
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	20	2	12	9	N	11	17	7			157
*08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	993	2	36	9	N	33					190

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

03	4464	X	4174	-0-	-290	-0-	4116	2	58	9	N	53					243
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4116	2	99	9	N	90	171	1			162
05	4681	X	3301	-0-	-1380	-0-	3234	2	67	9	N	61					223
06	4530	X	4290	-0-	-240	-0-	4191	2	99	9	N	90	184	1			129
07	4681	X	4134	-0-	-547	-0-	4043	2	91	9	N	83					212
08	4371	X	4172	-0-	-199	-0-	4059	2	113	9	N	103					315

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

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					125
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					125
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2766	2	44	9	N	40					135
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2766	2	54	9	N	49					184
05	2542	X	2081	-0-	-461	-0-	2070	2	11	9	N	10					194
06	3000	N	3229	-0-	229	229	3165	2	64	9	N	58					252
07	3081	N	2852	-0-	-229	-0-	2840	2	12	9	N	11					263
08	3100	N	3179	-0-	79	79	3147	2	32	9	N	29	174	1			118

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

03	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	3997	2	19	9	N	17					155
04	4170	X	4036	-0-	-134	-0-	3997	2	39	9	N	35					190
05	4092	X	2994	-0-	-1098	-0-	2971	2	23	9	N	21					211
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4206	2	29	9	N	26					237
07	4185	X	4073	-0-	-112	-0-	4051	2	22	9	N	20	174	1			83
08	4185	X	4102	-0-	-83	-0-	4069	2	33	9	N	30					113

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

03	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9091	2	69	9	N	63					188
04	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9091	2	106	9	N	96	165	1			119
05	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7389	2	94	9	N	85					204
06	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	11103	2	94	9	N	85	183	1			106
07	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	10556	2	120	9	N	109					215
08	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10134	2	99	9	N	90	185	1			120

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

03	8959	X	8334	-0-	-625	-0-	8277	2	57	9	N	52					295
04	8640	X	8408	-0-	-232	-0-	8277	2	131	9	N	119	193	1			221
05	8587	X	5605	-0-	-2982	-0-	5544	2	61	9	N	55					276
06	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9328	2	53	9	N	48	176	1			148
07	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8734	2	92	9	N	84					232
08	8680	X	8534	-0-	-146	-0-	8454	2	80	9	N	73					305

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

03	6107	X	6027	-0-	-80	-0-	6002	2	25	9	N	23					137
04	5790	X	5352	-0-	-438	-0-	5255	2	97	9	N	88					225
05	6107	X	5569	-0-	-538	-0-	5486	2	83	9	N	75					300
06	5910	X	5487	-0-	-423	-0-	5359	2	128	9	N	116	184	1			232
07	6014	X	5289	-0-	-725	-0-	5194	2	95	9	N	86					318
08	6014	X	4591	-0-	-1423	-0-	4530	2	61	9	N	55	185	1			188

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

03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					112
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					112
05	10	X	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					112
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					112
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	69	7			43
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					43

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

03	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	1205	2			N	-0-					292
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1205	2	23	9	N	21					313
05	1488	N	1109	-0-	-379	-0-	1076	2	33	9	N	30	164	1			179
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1407	2	50	9	N	45					224
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1270	2	77	9	N	70					294
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1313	2	35	9	N	32					326

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	4154	X	3634	-0-	-520	-0-	3622	2	12	9	N	11					123
04	4020	X	3622	-0-	-398	-0-	3622	2			N	-0-					123
05	4340	X	2308	-0-	-2032	-0-	2299	2	9	9	N	8					131
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4262	2	22	9	N	20					151
*07	3751	X	3549	-0-	-202	-0-	3549	2			N	-0-	3	7			148
08	3751	X	2979	-0-	-772	-0-	2975	2	4	9	N	4					152

LEE WELL #: 506H RRCID -> 264911 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11886 - 16276

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

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

03	7037	X	4721	-0-	-2316	-0-	4491	2	230	9	N	209	369	1			159
04	6810	X	6397	-0-	-413	-0-	6255	2	142	9	N	129					288
05	6727	X	6624	-0-	-103	-0-	6394	2	230	9	N	209	184	1			313
06	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	13704	2	103	9	N	94	170	1			237
07	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6527	2	149	9	N	135	184	1			188
08	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	147	193	1			142

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

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

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

03	4247	X	4050	-0-	-197	-0-	4050	2			N	-0-					105
04	4110	X	4050	-0-	-60	-0-	4050	2			N	-0-					105
05	3937	X	2998	-0-	-939	-0-	2998	2			N	-0-					105
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4465	2	32	9	N	29					134
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4181	2	29	9	N	26					160
08	4185	X	4182	-0-	-3	-0-	4149	2	33	9	N	30					190

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	0	N	-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

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

PALMER-ALLISON WELL #: 207 RRCID -> 121148 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 14524 PERF.14396 - 14418

03	5239	X	4298	-0-	-941	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
04	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4395	-0-	-844	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4006	-0-	-374	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4833	-0-	-406	-0-	4833	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1344	2	10	9	N	9					32
04	1380	N	1187	-0-	-193	-0-	1178	2	9	9	N	8					40
05	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1174	2	11	9	N	10					50
06	1320	N	1147	-0-	-173	-0-	1139	2	8	9	N	7					57
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1258	2	9	9	N	8					65
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	2	6	9	N	5					70

MMGL TXPH, LLC 101619
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-	-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-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					10
07	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					10
*08	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 TRUST WELL #: 104 RRCID -> 108206 COMPL. DATE 09/27/1983 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14327 - 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	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			Y	-0-					1
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			Y	-0-					1
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-					1
06	4290	X	2247	-0-	-2043	-0-	2247	2			Y	-0-					1
07	4433	X	2668	-0-	-1765	-0-	2668	2			Y	-0-					1
*08	4433	X	1141	-0-	-3292	-0-	1141	2			Y	-0-					1

KIKER AMOCO WELL #: 106 RRCID -> 109544 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14436 - 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	341	N	313	-0-	-28	-0-	31	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	229	-0-	-267	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
*08	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	90	X	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93	X	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					55
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					55
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					55
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					55
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					55
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					55

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

03	3100	N	3265	-0-	165	165	3265	2			N	-0-					34
04	3000	N	3125	-0-	125	290	3124	2	1	9	N	1					35
05	3100	N	2971	-0-	-129	161	2971	2			N	-0-					35
06	2269	X	2108	-0-	-161	-0-	2108	2			N	-0-					35
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					35
*08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					35

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

03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	37	1	2066	2	N	-0-					1
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	35	1	1868	2	N	-0-					1
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	28	1	1848	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	2040	N	1514	-0-	-526	-0-	1514	2			N	-0-					1
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					1
*08	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	1838	2			N	-0-					1

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

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

03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
*08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-

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

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
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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-

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

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	8370	X	7965	-0-	-405	-0-	37 1	1 9	7927	2	Y	1					3
04	8100	X	7477	-0-	-623	-0-	36	1	7441	2	Y	-0-					3
05	8370	X	7782	-0-	-588	-0-	28	1	7754	2	Y	-0-	1	1			2
06	7710	X	7403	-0-	-307	-0-	7402	2	1	9	Y	1					3
07	7967	X	7864	-0-	-103	-0-	7864	2			Y	-0-					3
*08	7967	X	7591	-0-	-376	-0-	7590	2	1	9	Y	1					4

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	124	X	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	124	X	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	713	1	8283	2	N	-0-					-0-
04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	690	1	7959	2	N	-0-					-0-
05	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	713	1	8103	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	8355	-0-	-345	-0-	690	1	7665	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	8656	-0-	-334	-0-	713	1	7943	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8558	-0-	-432	-0-	713	1	7845	2	N	-0-					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
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	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-

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-

806 OPERATING LLC 811997
YOUNG -2- WELL #: 1 RRCID -> 117880 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 14220 PERF.14039 - 14070

*12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*01	1085	N	953	-0-	-132	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*03	1426	N	685	-0-	-741	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*04	1380	N	1037	-0-	-343	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
*05	1426	N	1056	-0-	-370	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*07	1426	N	975	-0-	-451	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*08	1426	N	970	-0-	-456	-0-	970	2			N	-0-					-0-

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

*12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
*01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
*02	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
*03	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
*04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
*05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
*06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
*07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
*08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 141768 COMPL. DATE 04/25/1992 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14544 - 14568

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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
MMGL TXPH, LLC 101619
BRITT 9 WELL #: 1 RRCID -> 237639 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12423 - 14590

03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	112	1	1273	2	Y	15							180
						17	9											
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	108	1	1147	2	Y	4							184
						4	9											
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	94	1	1271	2	Y	38			2	1			220
						42	9											
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	2	9	Y	2							222
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	2	9	Y	2							224
*08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	Y	1							225

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BRITT 9 WELL #: 2 RRCID -> 247505 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12240 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	112	1	1568	2	N	11					182
							12	9									
04	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	108	1	1386	2	N	51					233
							56	9									
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	86	1	1572	2	N	29	4	1			258
							32	9									
06	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	1568	2	28	9	N	25	181	1			102
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1594	2	29	9	N	26					128
*08	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1689	2	1	9	N	1					129

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT -7- WELL #: 2 RRCID -> 098499 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12235 - 12352

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-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

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	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

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

03	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					23
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					23
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					23
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					23
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					23
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					23

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

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2022

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

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

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

BRITT -9- WELL #: 3 RRCID -> 144068 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12457 - 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	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2556	2	6	9	N	5					115
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					115
05	775	N	561	-0-	-214	-0-	561	2			N	-0-					115
06	750	N	676	-0-	-74	-0-	635	2	41	9	N	37					152
07	3100	N	3800	-0-	700	700	3793	2	7	9	N	6	100	1			58
08	3100	N	3217	-0-	117	817	3211	2	6	9	N	5					63

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

03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	161	2	12	9	N	11					63
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	84	2	4	9	N	4					67
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	35	2	1	9	N	1					68
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	58	2	10	9	N	9					77
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					77
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					77

KEY -11- WELL #: 4 RRCID -> 163604 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 16290 PERF.12879 - 13212

03	14B2 EXT		-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		227	-0-	227	227	227	2			N	-0-					106
07	14B2 EXT		460	-0-	460	687	441	2	19	9	N	17	89	1			34
08	14B2 EXT		140	-0-	140	827	140	2			N	-0-					34

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	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

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	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

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

03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					45
04	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-					45
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					45
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					45
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					45
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					45

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	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

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
REED WELL #: 502H RRCID -> 258000 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12823 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10492	2	185	9	N	168	362	1			151
04	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9087	2	139	9	N	126					277
05	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9442	2	119	9	N	108	185	1			200
06	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10101	2	139	9	N	126	180	1			146
07	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	9948	2	119	9	N	108	131	1			123
08	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9450	2	116	9	N	105					228

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 1A RRCID -> 268652 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12380 - 16158

03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					27
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					27
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	588	2	21	9	N	19	26	1			20
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					20
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					20
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					20

BRITT -10- WELL #: 1 RRCID -> 278485 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12368 - 13224

03	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	1556	2			N	-0-					36
04	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	1611	2			N	-0-					36
05	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	1558	2			N	-0-					36
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1511	2	55	9	N	50					86
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1674	2	51	9	N	46					132
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1716	2	43	9	N	39					171

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

03	8525	X	8352	-0-	-173	-0-	8191	2	161	9	N	146					261
04	8250	X	7755	-0-	-495	-0-	7626	2	129	9	N	117	185	1			193
05	8525	X	7810	-0-	-715	-0-	7692	2	118	9	N	107					300
06	8250	X	7024	-0-	-1226	-0-	6899	2	125	9	N	114	184	1			230
07	8339	X	7370	-0-	-969	-0-	7275	2	95	9	N	86	189	1			127
08	8339	X	7708	-0-	-631	-0-	7612	2	96	9	N	87					214

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

03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6232	2	135	9	N	123	154	1			182
04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	5987	2	133	9	N	121					303
05	5828	X	4177	-0-	-1651	-0-	3980	2	197	9	N	179	189	1			293
06	5640	X	5081	-0-	-559	-0-	4987	2	94	9	N	85	179	1			199
07	5828	X	4029	-0-	-1799	-0-	3937	2	92	9	N	84	109	1			174
08	5828	X	3951	-0-	-1877	-0-	3860	2	91	9	N	83	113	1			144

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	557	1	4390	2	N	125	193	1			67
							138	9									
04	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	576	1	6567	2	N	117					184
							129	9									
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	595	1	3928	2	N	81	157	1			108
							89	9									
06	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	576	1	6355	2	N	99					207
							109	9									
07	4557	X	4551	-0-	-6	-0-	586	1	3879	2	N	78	175	1			110
							86	9									
08	4557	X	4519	-0-	-38	-0-	571	1	3872	2	N	69					179
							76	9									

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

03	6789	X	6780	-0-	-9	-0-	6627	2	153	9	N	139	189	1			203
04	6420	X	6411	-0-	-9	-0-	6258	2	153	9	N	139					342
05	6572	X	6330	-0-	-242	-0-	6213	2	117	9	N	106	154	1			294
06	6570	X	6137	-0-	-433	-0-	5999	2	138	9	N	125	181	1			238
07	6789	X	6307	-0-	-482	-0-	6199	2	108	9	N	98	188	1			148
08	6789	X	6150	-0-	-639	-0-	6027	2	123	9	N	112					260

BRITT -10- WELL #: 2H RRCID -> 282780 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 12798 PERF.13245 - 17892

03	9982	X	9431	-0-	-551	-0-	9233	2	198	9	N	180	190	1			201
04	9090	X	8904	-0-	-186	-0-	8742	2	162	9	N	147	189	1			159
05	9579	X	8632	-0-	-947	-0-	8499	2	133	9	N	121	30	1			250
06	9270	X	8707	-0-	-563	-0-	8516	2	191	9	N	174	192	1			232
07	9579	X	8311	-0-	-1268	-0-	8193	2	118	9	N	107	216	1			123
08	9424	X	8579	-0-	-845	-0-	8445	2	134	9	N	122					245

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

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

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

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

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

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -6- WELL #: 306 RRCID -> 204653 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12203 - 12796

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

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

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

03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					134
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					134
05	775 N	657	-0-	-118	-0-	657	2			N	-0-					134
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					134
*07	651 N	273	-0-	-378	-0-	273	2			N	-0-	17	7			117
*08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					117

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

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

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FIELDS WELL #: 2031 RRCID -> 209948 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12150 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1022 RRCID -> 211171 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12032 - 12953

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

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

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-					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

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-					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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 215873 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	993	-0-	-92	-0-	976	2	17	9	N	15					80
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	814	2	6	9	N	5					85
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3	9	N	3					88
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	823	2	47	9	N	43					131
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	854	2	19	9	N	17					148
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	832	2	21	9	N	19					167

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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					105
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					105
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					105
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					105
*07	372	N	119	-0-	-253	-0-	119	2			N	-0-	50	7			55
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					55

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	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

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-					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

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 22 WELL #: 4 RRCID -> 228667 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12266 - 14633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					108
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2474	2	21	9	N	19					127
05	2759	N	2686	-0-	-73	-0-	2651	2	35	9	N	32					159
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2600	2	37	9	N	34					193
07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2682	2	28	9	N	25					218
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2691	2	28	9	N	25	183	1			60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 31 WELL #: 4 RRCID -> 234015 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12221 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1641	2	25	9	N	23					166
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1572	2	73	9	N	66					232
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1608	2	62	9	N	56	191	1			97
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1643	2	63	9	N	57					154
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1686	2	47	9	N	43					197
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1717	2	29	9	N	26					223

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEGG 6 WELL #: 5 RRCID -> 239596 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					61
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					61
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					61
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					61
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	506	2	21	9	N	19					80
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					80

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	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	8912	2	194	9	N	176	180	1			317
04	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9013	2	197	9	N	179	340	1			156
05	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9532	2	249	9	N	226					382
06	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9410	2	213	9	N	194	373	1			203
07	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	9960	2	213	9	N	194	187	1			210
08	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	9856	2	173	9	N	157	184	1			183

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	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3865	2	98	9	N	89	1	1			186
04	3420	X	3378	-0-	-42	-0-	3323	2	55	9	N	50	185	1			51
05	4061	X	3257	-0-	-804	-0-	3161	2	96	9	N	87					138
06	3930	X	3537	-0-	-393	-0-	3469	2	68	9	N	62	186	1			14
07	4061	X	2451	-0-	-1610	-0-	2350	2	101	9	N	92					106
08	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	3528	2	46	9	N	42					148

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	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	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5859	2	3	9	N	3					311
04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4795	2	14	9	N	13	189	1			135
05	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6120	2	85	9	N	77					212
06	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	5970	2	95	9	N	86	182	1			116
07	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	124	1	5558	2	N	80					196
							88	9									
08	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	489	1	5307	2	N	52					248
							57	9									

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

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	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11451	2	233	9	N	212	194	1			226
04	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10819	2	130	9	N	118	189	1			155
05	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	10852	2	176	9	N	160	154	1			161
06	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10705	2	164	9	N	149	182	1			128
07	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	23	1	11288	2	N	152					280
							167	9									
08	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11084	2	150	9	N	136	181	1			235

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	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	13441	2	70	9	N	64					301
04	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	11810	2	47	9	N	43	193	1			151
05	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	13207	2	75	9	N	68					219
06	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12833	2	39	9	N	35					254
*07	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	13871	2	73	9	N	66					320
*08	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13458	2			N	-0-	192	1			128

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	4898	X	3858	-0-	-1040	-0-	3806	2	52	9	N	47					245
04	4260	X	3125	-0-	-1135	-0-	3025	2	100	9	N	91	184	1			152
05	4340	X	4021	-0-	-319	-0-	3938	2	83	9	N	75					227
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3559	2	76	9	N	69	183	1			113
07	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	1972	1	4498	2	N	109					222
							120	9									
08	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	2098	1	4156	2	N	86	183	1			125
							95	9									

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3025	2	99	9	N	90	4	1			298
04	2880	X	2824	-0-	-56	-0-	2776	2	48	9	N	44	191	1			151
05	2976	X	2623	-0-	-353	-0-	2535	2	88	9	N	80					231
06	2880	X	2864	-0-	-16	-0-	2781	2	83	9	N	75	193	1			113
*07	2976	X	2489	-0-	-487	-0-	2397	2	92	9	N	84					197
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3124	2	53	9	N	48	192	1			53

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	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-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	3007	X	1963	-0-	-1044	-0-	1951	2	12	9	N	11					37
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3062	2	150	9	N	136					173
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2922	2	152	9	N	138	192	1			119
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3206	2	15	9	N	14					133
07	3193	X	2124	-0-	-1069	-0-	2073	2	51	9	N	46					179
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3332	2	58	9	N	53					232

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296

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

03	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					25
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					25
05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					25
06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					25
*07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEARSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 112362 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8258 - 8300

03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

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

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

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

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					69
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					69
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					69
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					69
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					74
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DECK 18 WELL #: 4 RRCID -> 219093 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8254 - 8266

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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					29
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					29
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					29
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					29
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					29
08	372	N	37	-0-	-335	-0-	37	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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
YARNOLD WELL #: 2113 RRCID -> 204796 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8151 - 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	1209	#	1078	-0-	-131	-0-	1075	2	3	9	N	3					16
04	1387	R	1387	-0-	-0-	-0-	1375	2	12	9	N	11					27
05	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	1317	2	13	9	N	12					39
06	1170	#	976	-0-	-194	-0-	967	2	9	9	N	8					47
07	1504	R	1504	-0-	-0-	-0-	1495	2	9	9	N	8					55
08	1462	R	1462	-0-	-0-	-0-	1453	2	9	9	N	8					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	#	1464	-0-	-303	-0-	1457	2	7	9	N	6					51
04	1716	R	1716	-0-	-0-	-0-	1699	2	17	9	N	15					66
05	1767	#	1749	-0-	-18	-0-	1737	2	12	9	N	11					77
06	1710	#	1251	-0-	-459	-0-	1244	2	7	9	N	6					83
07	1852	R	1852	-0-	-0-	-0-	1842	2	10	9	N	9					92
08	1768	R	1768	-0-	-0-	-0-	1760	2	8	9	N	7					99

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-

MMGL TXPH, LLC 101619
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 8176

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

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

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

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FORGEY WELL #: 2079 RRCID -> 126805 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8390 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	#	533	-0-	-1327	-0-	533	2			N	-0-					209
04	1800	#	519	-0-	-1281	-0-	517	2	2	9	N	2	181	1			30
05	1860	#	1292	-0-	-568	-0-	1292	2			N	-0-					30
06	1380	#	1293	-0-	-87	-0-	1291	2	2	9	N	2					32
*07	1674	R	1674	-0-	-0-	-0-	1668	2	6	9	N	5					37
*08	1682	R	1682	-0-	-0-	-0-	1673	2	9	9	N	8					45

FORGEY WELL #: 3112 RRCID -> 198455 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 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	2294	#	1997	-0-	-297	-0-	1997	2			N	-0-					15
04	1930	R	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					15
05	1860	#	1549	-0-	-311	-0-	1549	2			N	-0-					15
06	1920	#	1135	-0-	-785	-0-	1135	2			N	-0-					15
07	1984	#	928	-0-	-1056	-0-	928	2			N	-0-					15
*08	1984	#	992	-0-	-992	-0-	992	2			N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	26	1	1466	2	N	36					183
							40	9									
04	1803	R	1803	-0-	-0-	-0-	29	1	1718	2	N	51	189	1			45
							56	9									
05	1572	R	1572	-0-	-0-	-0-	28	1	1510	2	N	31					76
							34	9									
06	1757	R	1757	-0-	-0-	-0-	29	1	1683	2	N	41					117
							45	9									
07	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	30	1	1543	2	N	20					137
							22	9									
08	1792	R	1792	-0-	-0-	-0-	30	1	1715	2	N	43					180
							47	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1461	R	1461	-0-	-0-	-0-	29	1	1426	2	N	5					37
							6	9									
04	1509	R	1509	-0-	-0-	-0-	30	1	1478	2	N	1					38
							1	9									
05	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	26	1	1277	2	N	4					42
							4	9									
06	1427	R	1427	-0-	-0-	-0-	28	1	1396	2	N	3					45
							3	9									
07	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	30	1	1434	2	N	2					47
							2	9									
08	1481	R	1481	-0-	-0-	-0-	31	1	1444	2	N	5					52
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					110
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					110
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					110
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					110
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	2					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ALPAR-LIPS (ATOKA) 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC 101634
LIPS RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 174821 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 7890 - 8064

03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	1133	1	3854	3	N	11					58
							12	9									
04	4590	X	4557	-0-	-33	-0-	1004	1	3550	3	N	3					61
							3	9									
05	4743	X	4475	-0-	-268	-0-	1005	1	3462	3	N	7					68
							8	9									
06	4590	X	4209	-0-	-381	-0-	1000	1	3197	3	N	11					79
							12	9									
07	4743	X	4635	-0-	-108	-0-	1128	1	3495	3	N	11					90
							12	9									
08	4743	X	4707	-0-	-36	-0-	1091	1	3607	3	N	8					98
							9	9									

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

03	1860	N	1078	-0-	-782	-0-	257	1	819	3	N	2					44
							2	9									
04	1800	N	900	-0-	-900	-0-	142	1	756	3	N	2					46
							2	9									
05	1550	N	1064	-0-	-486	-0-	308	1	756	3	N	-0-					46
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	239	1	778	3	N	-0-					46
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	381	1	730	3	N	-0-					46
08	1054	N	859	-0-	-195	-0-	232	1	627	3	N	-0-					46

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 2D RRCID -> 174098 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8015 - 8025

03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					803
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					803
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					803
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					803
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					803
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					803

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					242
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					242
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					242
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	174	2	226	9	N	205					447
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					447
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					447

COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 214274 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7982 - 8330

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

03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					390
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					390
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					390
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					390
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					390
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					390

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
05	14B	DENY	-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					67
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					67

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1390
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1390
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1390
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1390
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1390
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	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

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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER) 01933 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCGARRAUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 146373 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5536 - 5541

03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B	DENY	-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
BE ANADARKO II, LLC 100676
MORRISON WELL #: 4212 RRCID -> 263599 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9228 - 9382

03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					65
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					65
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					65
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					65
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					65
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					65

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 12 RRCID -> 218460 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8868 - 8978

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
05	14B	DENY	-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

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 157 WELL #: 6 RRCID -> 227404 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8674 - 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	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2081	2	354	9	N	322	181	1			419
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	1794	2	341	9	N	310	535	1			194
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2062	2	339	9	N	308					502
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2037	2	224	9	N	204	328	1			378
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	1966	2	481	9	N	437	334	1			481
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					481

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
05	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B	DENY	-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	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	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-

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	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-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

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	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-

EQV OPERATING LLC 101634
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-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 1 RRCID -> 196703 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 3447 - 4498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 198489 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 3500 - 4924

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 213010 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3738 - 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 206036
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 283134 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 3538 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4990	-0-	-80	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4470	-0-	-769	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4752	-0-	-394	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 74 RRCID -> 193294 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3801 - 5135

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

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

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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-

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

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-

COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3600 - 5331

03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

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-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2	EXT	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

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

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

COURSON RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 218797 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3383 - 3640

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B	DENY	-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	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

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-

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
05	14B	DENY	-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

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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

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-

KING -E- WELL #: 2 RRCID -> 204128 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3145 - 5644

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

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

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -E- WELL #: 3 RRCID -> 214844 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3461 PERF. 3515 - 5486

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

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

ANTERO (UPPER MORROW D) //CONT.// 03100 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SHELL FEE 19 WELL #: 2 RRCID -> 218133 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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

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

03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					112
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					112
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					112
06	1740	N	1539	-0-	-201	-0-	1539	2			N	-0-					112
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					112
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					112

CRAIG F WELL #: 2 RRCID -> 178367 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6588 - 6617

03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SCHOENHALS WELL #: 2860 RRCID -> 160354 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6056 - 6064

03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					43
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					43
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					273
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2268	3	194	9	N	176	176	1			273
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					273
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2299	3	194	9	N	176	176	1			273
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					273
08	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					273

ARCHER (MISS) 03359 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 079082 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8162 - 8172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
KIRK, NANNIE -116- WELL #: 3 RRCID -> 161706 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6097 - 6129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					209
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
06	14B	DENY	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
06	14B	DENY	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
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

UNTAMED RESOURCES, LLC 100882
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	14B2 EXT	780	-0-	780	1830	780	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	650	-0-	650	2480	650	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	450	-0-	450	2930	450	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2930				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2930				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2930				N	NO RPT			-0-

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-

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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 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	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
06	1710 N	1690	-0-	-20	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			-0-

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

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

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

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

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 (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-

SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970
GATLIN -AB- WELL #: 2010 RRCID -> 279791 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7334 - 7350

03	2170	N	969	-0-	-1201	-0-	966	3	3	9	Y	3					127
04	2040	N	1306	-0-	-734	-0-	1306	3			Y	-0-					127
05	1891	N	1172	-0-	-719	-0-	1172	3			Y	-0-					127
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					127
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1612	3	3	9	Y	3					130
*08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1859	3	4	9	Y	4					134

ARRINGTON (TONKAWA) 03853 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 135149 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5032 - 5315

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 10/13/2025

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	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					50
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	N	3					53
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					53
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					53
*07	1302	N	251	-0-	-1051	-0-	251	2			N	-0-	13	7			40
08	1519	N	332	-0-	-1187	-0-	332	2			N	-0-					40

B & B (ATOKA GRANITE WASH) //CONT.// 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ELMORE 32 WELL #: 7 RRCID -> 216382 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14455 PERF.13908 - 14297

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

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

03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3248	2	70	9	N	64					190
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3361	2	54	9	N	49	166	1			73
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3189	2	87	9	N	79					152
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3140	2	81	9	N	74					226
07	3534	X	3199	-0-	-335	-0-	3165	2	34	9	N	31	182	1			75
08	3534	X	3136	-0-	-398	-0-	3136	2			N	-0-					75

B & B (GRANITE WASH) 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
LOTT 1 WELL #: 1 RRCID -> 251181 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11722 - 14626

03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					12
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					12
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					12
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					12
07	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			Y	-0-					12
*08	465	N	205	-0-	-260	-0-	205	2			Y	-0-					12

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCCOY 27 WELL #: 1 RRCID -> 196336 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12262 - 12335

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	-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	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	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-	31	7			30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

REED 2 WELL #: 6 RRCID -> 210026 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11846 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1			47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

MEEK 41 WELL #: 3 RRCID -> 215903 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11699 - 14751

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-

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

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-

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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-					-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-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUFF 2 WELL #: 5 RRCID -> 232590 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12404 - 15446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					186
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2221	2	44	9	N	40	98	1			128
05	2418	N	1711	-0-	-707	-0-	1705	2	6	9	N	5					133
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					133
*07	2356	N	2000	-0-	-356	-0-	2000	2			N	-0-	73	7			60
*08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	539	-0-	-143	-0-	539	2			N	-0-					7
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					7
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	33	7	7			33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1084	2	2	9	Y	2					65
*04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	2	1	9	Y	1	66	1			-0-
*05	1147	N	188	-0-	-959	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6030	2	182	9	N	165					246
04	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6370	2	184	9	N	167	379	1			34
05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5593	2	142	9	N	129					163
06	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5221	2	99	9	N	90	182	1			71
07	5952	X	4873	-0-	-1079	-0-	36	1	4693	2	N	131					202
							144	9									
08	5952	X	5136	-0-	-816	-0-	5031	2	105	9	N	95	190	1			107

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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					27
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					27
05	744	N	575	-0-	-169	-0-	575	2			Y	-0-					27
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					27
07	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			Y	-0-					27
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					27

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

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	6448	X	4066	-0-	-2382	-0-	4066	2			N	-0-					237
04	6150	X	5039	-0-	-1111	-0-	5032	2	7	9	N	6	167	1			76
05	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					76
06	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					76
*07	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6178	2	36	9	N	33	56	7			53
*08	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					53

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	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3809	2	128	9	N	116	389	1			121
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3679	2	98	9	N	89	84	1			126
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3222	2	80	9	N	73	123	1			76
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3030	2	91	9	N	83					159
07	3472	X	3085	-0-	-387	-0-	2266	1	754	2	N	59					218
							65	9									
08	3472	X	3192	-0-	-280	-0-	1765	1	1372	2	N	50					268
							55	9									

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	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			Y	-0-					26
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					26
05	651	N	455	-0-	-196	-0-	455	2			Y	-0-					26
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					26
07	744	N	420	-0-	-324	-0-	419	2	1	9	Y	1					27
08	961	X	762	-0-	-199	-0-	762	2			Y	-0-					27

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	4923	2	156	9	N	142	174	1			129
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4701	2	87	9	N	79					208
05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4827	2	83	9	N	75	194	1			89
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4281	2	61	9	N	55					144
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	47	1	5064	2	N	91					235
							100	9									
08	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	382	1	4990	2	N	66	191	1			110
							73	9									

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	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6404	2	23	9	N	21	184	1			139
04	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					139
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4937	2	56	9	N	51					190
06	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5986	2	21	9	N	19					209
07	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	1397	1	5705	2	N	72	183	1			98
							79	9									
08	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	1322	1	5706	2	N	82					180
							90	9									

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14291	X	14049	-0-	-242	-0-	14009	2	40	9	N	36					146
04	13830	X	12960	-0-	-870	-0-	12960	2			N	-0-					146
05	14260	X	13424	-0-	-836	-0-	13424	2			N	-0-					146
06	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13054	2	19	9	N	17					163
*07	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	1286	1	13453	2	N	64	64	1	111	7	52
							70	9									
*08	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	2348	1	13187	2	N	18					70
							20	9									

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	5487	X	635	-0-	-4852	-0-	633	2	2	9	N	2					105
04	5310	X	69	-0-	-5241	-0-	69	2			N	-0-					105
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					105
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					105
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					105
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					105

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	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	11762	2	261	9	N	237	188	1			368
04	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10522	2	183	9	N	166	297	1			237
05	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10646	2	341	9	N	310	272	1			275
06	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10679	2	303	9	N	275	371	1			179
07	12028	X	11045	-0-	-983	-0-	3	1	10753	2	N	263					442
							289	9									
08	12028	X	10909	-0-	-1119	-0-	5	1	10638	2	N	242	376	1			308
							266	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	5994	2	70	9	N	64	172	1			163
04	5670	X	5632	-0-	-38	-0-	5580	2	52	9	N	47					210
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5842	2	73	9	N	66	181	1			95
06	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5928	2	53	9	N	48					143
07	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	65	1	5923	2	N	75					218
							83	9									
08	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	55	1	6295	2	N	55	183	1			90
							61	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2554	2	177	9	N	161	320	1			75
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2544	2	178	9	N	162	175	1			62
05	3813	X	2674	-0-	-1139	-0-	2516	2	158	9	N	144					206
06	3690	X	2713	-0-	-977	-0-	2531	2	182	9	N	165	173	1			198
07	3286	X	2723	-0-	-563	-0-	2539	2	184	9	N	167	179	1			186
08	2821	X	2743	-0-	-78	-0-	2563	2	180	9	N	164	176	1			174

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2291	-0-	-282	-0-	2159	2	132	9	N	120	182	1			144
04	2490	X	1923	-0-	-567	-0-	1806	2	117	9	N	106					250
05	2356	X	1969	-0-	-387	-0-	1855	2	114	9	N	104	178	1			176
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1828	2	73	9	N	66	103	1			139
07	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1786	2	138	9	N	125	101	1			163
08	1984	N	1679	-0-	-305	-0-	1613	2	66	9	N	60					223

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	513	-0-	-3920	-0-	511	2	2	9	N	2					83
04	4290	X	367	-0-	-3923	-0-	367	2			N	-0-					83
05	4154	X	1868	-0-	-2286	-0-	1833	2	35	9	N	32					115
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4873	2	75	9	N	68					183
07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	4571	2	806	6	N	95	181	1			97
							105	9									
08	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	138	1	4442	2	N	86					183
							1368	6	95	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4057	-0-	-283	-0-	3903	2	154	9	N	140					181
04	4200	X	3813	-0-	-387	-0-	3622	2	191	9	N	174	187	1			168
05	4309	X	3962	-0-	-347	-0-	3790	2	172	9	N	156	173	1			151
06	4170	X	2991	-0-	-1179	-0-	2859	2	132	9	N	120	173	1			98
07	4309	X	4133	-0-	-176	-0-	3943	2	190	9	N	173	168	1			103
08	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	4902	2	122	9	N	111	111	1			103

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WEST WELL #: T 4H RRCID -> 271317 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12495 - 17172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	9821	-0-	-595	-0-	9814	2	7	9	N	6					126
04	10080	X	9577	-0-	-503	-0-	9577	2			N	-0-					126
05	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2			N	-0-					126
06	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					126
*07	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	742	1	9675	2	N	1	80	7			47
							1	9									
*08	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	1529	1	9479	2	N	20					67
							22	9									

WEST WELL #: T 3H RRCID -> 275782 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12720 - 17517

03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4433	2	464	9	N	422	380	1			403
04	4500	X	4266	-0-	-234	-0-	4167	2	99	9	N	90	188	1			305
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4725	2	271	9	N	246	379	1			172
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4521	2	237	9	N	215	178	1			209
07	4712	X	4391	-0-	-321	-0-	4064	2	327	9	N	297	178	1			328
08	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4326	2	474	9	N	431	366	1			393

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	86					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2713	2	8	9	N	7					57
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2314	2	4	9	N	4					61
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					61
06	2640	N	2457	-0-	-183	-0-	2457	2			N	-0-					61
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					61
08	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	2491	2			N	-0-					61

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					19
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					19
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					19
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					19
07	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					19
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					19

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	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
06	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					29
07	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					29
08	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					29

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	2697	#	436	-0-	-2261	-0-	436	2			N	-0-					162
04	2610	#	662	-0-	-1948	-0-	662	2			N	-0-					162
05	2697	#	637	-0-	-2060	-0-	637	2			N	-0-					162
06	930	#	97	-0-	-833	-0-	97	2			N	-0-					162
07	961	#	148	-0-	-813	-0-	148	2			N	-0-					162
08	682	#	87	-0-	-595	-0-	65	2	22	9	N	20					182

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	713	#	495	-0-	-218	-0-	495	3			N	-0-					40
04	690	#	649	-0-	-41	-0-	649	3			N	-0-					40
05	806	#	691	-0-	-115	-0-	691	3			N	-0-					40
06	780	#	674	-0-	-106	-0-	674	3			N	-0-					40
07	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					40
08	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					40

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					50
04	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					50
05	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					50
06	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					50
07	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					50
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					50

BARTON, HUGH D. WELL #: 4 RRCID -> 196555 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 10500

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					45
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					45

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 3T RRCID -> 175429 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 10538

03	SWR	10	1676	-0-	1676	306619	1673	2	3	9	N	3					98
04	SWR	10	1741	-0-	1741	308360	1734	2	7	9	N	6					104
05	SWR	10	1685	-0-	1685	310045	1684	2	1	9	N	1					105
06	SWR	10	1598	-0-	1598	311643	1595	2	3	9	N	3					108
07	SWR	10	1628	-0-	1628	313271	1609	2	19	9	N	17					125
08	SWR	10	1586	-0-	1586	314857	1575	2	11	9	N	10					135

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

03	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					128
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					128
05	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					128
06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					128
07	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					128
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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

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

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

BECHTHOLD (TONKAWA) 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
WHITE STRIDE LLC 101111
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	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	210	#	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1519	R	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					69
04	1481	R	1481	-0-	-0-	-0-	1478	2	3	9	N	3					72
05	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	1523	2	7	9	N	6					78
06	1450	R	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					78
07	1502	R	1502	-0-	-0-	-0-	1501	2	1	9	N	1					79
08	1492	R	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					79

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	155	#	143	-0-	-12	-0-	31	1	112	2	N	-0-					-0-
04	172	R	172	-0-	-0-	-0-	30	1	142	2	N	-0-					-0-
05	166	R	166	-0-	-0-	-0-	31	1	135	2	N	-0-					-0-
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	30	1	120	2	N	-0-					-0-
07	186	#	171	-0-	-15	-0-	31	1	140	2	N	-0-					-0-
08	220	R	220	-0-	-0-	-0-	31	1	189	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	757	R	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					11
04	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					11
05	729	R	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					11
06	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					11
07	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					11
08	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					11

BECK (CHESTER) 06609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
EQV OPERATING LLC 101634
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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	45	1	620	3	N	-0-					-0-
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	136	1	513	3	N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	136	1	532	3	N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	133	1	509	3	N	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	159	1	510	3	N	-0-					-0-
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	138	1	530	3	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	961	N	956	-0-	-5	-0-	953	2	3	9	N	3					37
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	N	5					42
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	937	2	3	9	N	3					45
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	903	2	2	9	N	2					47
07	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					47
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	941	2	2	9	N	2					49

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	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1054	2	14	9	N	13					136
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	781	2	11	9	N	10					146
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	739	2	8	9	N	7					153
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	2	3	9	N	3					156
07	775	N	598	-0-	-177	-0-	592	2	6	9	N	5	80	1			81
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	782	2	3	9	N	3					84

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	496	N	412	-0-	-84	-0-	410	2	2	9	N	2					17
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	386	2	2	9	N	2					19
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	372	2	8	9	N	7					26
06	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					26
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	354	2	8	9	N	7					33
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					33

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGERT TRUST 5 WELL #: 1 RRCID -> 237692 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 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	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	1541	2	3	9	N	3					50
04	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	1478	2	11	9	N	10					60
05	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1498	2	8	9	N	7					67
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1584	2	9	9	N	8					75
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1640	2	8	9	N	7					82
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1682	2	6	9	N	5	47	1			40

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 238631 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 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	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1026	2	6	9	N	5					113
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	983	2	17	9	N	15					128
05	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1003	2	10	9	N	9	81	1			56
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	941	2	20	9	N	18					74
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	997	2	9	9	N	8					82
08	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	991	2	13	9	N	12					94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	681	-0-	-32	-0-	675	2	6	9	N	5					102
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	694	2	19	9	N	17					119
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	694	2	13	9	N	12					131
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	710	2	9	9	N	8					139
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	748	2	12	9	N	11	105	1			45
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	746	2	8	9	N	7					52

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 2 RRCID -> 239819 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 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	837	N	804	-0-	-33	-0-	787	2	17	9	N	15					105
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	742	2	9	9	N	8					113
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	784	2	14	9	N	13					126
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	757	2	13	9	N	12					138
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	788	2	11	9	N	10					148
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	777	2	11	9	N	10					158

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 241154 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 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	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1127	2	8	9	N	7					26
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1080	2	9	9	N	8					34
05	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1125	2	3	9	N	3					37
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					37
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1152	2	3	9	N	3					40
08	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1035	2			N	-0-					40

HELTON 6 WELL #: 1 RRCID -> 241401 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 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	899	N	655	-0-	-244	-0-	649	2	6	9	N	5					158
04	780	N	351	-0-	-429	-0-	351	2			N	-0-					158
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1177	2	17	9	N	15					173
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	788	2	6	9	N	5					178
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	594	2	6	9	N	5					183
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	969	2	14	9	N	13					196

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	372	N	348	-0-	-24	-0-	345	2	3	9	N	3					40
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	309	2	2	9	N	2					42
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	326	2	6	9	N	5					47
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	292	2	2	9	N	2					49
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	N	2					51
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	2	2	9	N	2					53

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	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	1422	2	14	9	N	13					47
04	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	1395	2	13	9	N	12					59
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1416	2	8	9	N	7					66
06	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	1340	2	11	9	N	10					76
07	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1409	2	14	9	N	13					89
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1428	2	13	9	N	12					101

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	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1084	2	8	9	N	7					28
04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1058	2	8	9	N	7					35
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1073	2	9	9	N	8					43
06	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1040	2	2	9	N	2					45
07	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1053	2	6	9	N	5					50
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1079	2	8	9	N	7					57

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	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1405	2	25	9	N	23					65
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1351	2	33	9	N	30					95
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1399	2	22	9	N	20					115
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1359	2	24	9	N	22	105	1			32
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1402	2	24	9	N	22					54
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1427	2	24	9	N	22					76

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	907	2	9	9	N	8					109
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	881	2	13	9	N	12					121
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	904	2	14	9	N	13					134
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	826	2	4	9	N	4	122	1			16
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	877	2	9	9	N	8					24
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	895	2	9	9	N	8					32

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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1138	2	9	9	N	8					129
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1130	2	12	9	N	11	101	1			39
05	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	1123	2	17	9	N	15					54
06	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1100	2	9	9	N	8					62
07	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1119	2	13	9	N	12					74
08	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1083	2	11	9	N	10					84

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	403	N	316	-0-	-87	-0-	314	2	2	9	N	2					33
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	333	2	6	9	N	5					38
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					38
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	280	2	2	9	N	2					40
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					40
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	2	2	9	N	2					42

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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6	9	N	5					40
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	N	5					45
05	372	N	173	-0-	-199	-0-	173	2			N	-0-					45
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					45
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					45
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					45

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	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					68
04	1830	N	1705	-0-	-125	-0-	1696	2	9	9	N	8					76
05	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1731	2	6	9	N	5					81
06	1770	N	1654	-0-	-116	-0-	1643	2	11	9	N	10					91
07	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1699	2	6	9	N	5					96
08	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1680	2	8	9	N	7					103

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	403	N	399	-0-	-4	-0-	390	2	9	9	N	8					190
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	359	2	9	9	N	8					198
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	367	2	9	9	N	8					206
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	366	2	1	9	N	1	58	1			149
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	349	2	3	9	N	3					152
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	359	2	2	9	N	2					154

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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	N	5					61
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	N	2					63
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	2	6	9	N	5					68
06	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	2			N	-0-					68
07	527	N	451	-0-	-76	-0-	448	2	3	9	N	3					71
08	527	N	378	-0-	-149	-0-	375	2	3	9	N	3					74

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					144
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	2	2	9	N	2	89	1			57
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1459	2	13	9	N	12					69
06	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1123	2			N	-0-					69
07	1395	N	1045	-0-	-350	-0-	1045	2			N	-0-					69
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1388	2	17	9	N	15					84

BEGERT TRUST 3 WELL #: 2 RRCID -> 246503 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270

03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1173	2	11	9	N	10					52
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	N	10					62
05	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1189	2	3	9	N	3					65
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1168	2	8	9	N	7					72
07	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1203	2	9	9	N	8					80
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1223	2	2	9	N	2					82

BEGERT TRUST 43 WELL #: 2 RRCID -> 246512 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575

03	744	N	738	-0-	-6	-0-	737	2	1	9	N	1					39
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-					39
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	719	2	11	9	N	10					49
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	715	2	8	9	N	7					56
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	740	2	8	9	N	7					63
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	724	2	13	9	N	12					75

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 246513 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402

03	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	1410	2	14	9	N	13					86
04	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1356	2	3	9	N	3	40	1			49
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1394	2	20	9	N	18					67
06	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1332	2	9	9	N	8					75
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1396	2	6	9	N	5					80
08	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1390	2	9	9	N	8					88

BEGERT TRUST 5 WELL #: 3 RRCID -> 246514 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610

03	930	N	915	-0-	-15	-0-	909	2	6	9	N	5					15
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	887	2	3	9	N	3					18
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	896	2	8	9	N	7					25
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	871	2	3	9	N	3					28
07	930	N	893	-0-	-37	-0-	890	2	3	9	N	3					31
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	N	5					36

BEGERT TRUST 6 WELL #: 2 RRCID -> 246515 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146

03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	2	2	9	N	2					36
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1026	2	11	9	N	10					46
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1029	2	8	9	N	7					53
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	987	2	8	9	N	7					60
07	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1049	2	6	9	N	5					65
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1059	2	8	9	N	7					72

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 246517 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276

03	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	1608	2	24	9	N	22					76
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1562	2	9	9	N	8					84
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1596	2	3	9	N	3					87
06	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	1549	2	14	9	N	13					100
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1613	2	9	9	N	8					108
08	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1601	2	8	9	N	7					115

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

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	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	1515	2	13	9	N	12					89
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1536	2	22	9	N	20					109
05	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1529	2	25	9	N	23					132
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1465	2	17	9	N	15	107	1			40
07	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	1521	2	24	9	N	22					62
08	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1509	2	25	9	N	23					85

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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	965	2	11	9	N	10					90
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	936	2	9	9	N	8					98
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	946	2	6	9	N	5	92	1			11
06	930	N	920	-0-	-10	-0-	914	2	6	9	N	5					16
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	937	2	8	9	N	7					23
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	928	2	8	9	N	7					30

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	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	1265	2	14	9	N	13					114
04	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	1217	2	25	9	N	23					137
05	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1237	2	20	9	N	18	86	1			69
06	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	1181	2	20	9	N	18					87
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1251	2	20	9	N	18					105
08	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1251	2	17	9	N	15					120

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	558	N	509	-0-	-49	-0-	506	2	3	9	N	3					93
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	506	2	8	9	N	7					100
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	507	2	6	9	N	5					105
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	445	2	8	9	N	7					112
07	527	N	464	-0-	-63	-0-	461	2	3	9	N	3					115
08	527	N	472	-0-	-55	-0-	466	2	6	9	N	5					120

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	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1613	2	3	9	N	3	76	1			15
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					15
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1579	2	20	9	N	18					33
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1507	2	8	9	N	7					40
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1570	2	17	9	N	15					55
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1528	2	9	9	N	8					63

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	1674	N	1529	-0-	-145	-0-	1527	2	2	9	N	2					36
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1580	2	17	9	N	15					51
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1598	2	24	9	N	22					73
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1532	2	17	9	N	15					88
07	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1595	2	17	9	N	15					103
08	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1590	2	13	9	N	12	85	1			30

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	962	-0-	-61	-0-	956	2	6	9	N	5					52
04	930	N	897	-0-	-33	-0-	895	2	2	9	N	2					54
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	880	2	8	9	N	7					61
06	930	N	876	-0-	-54	-0-	870	2	6	9	N	5					66
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	944	2	11	9	N	10					76
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	950	2	8	9	N	7					83

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	744	N	734	-0-	-10	-0-	730	2	4	9	N	4					40
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	748	2	8	9	N	7					47
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	770	2	8	9	N	7					54
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	735	2	3	9	N	3					57
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	798	2	14	9	N	13					70
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	801	2	9	9	N	8					78

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	961	N	755	-0-	-206	-0-	753	2	2	9	N	2					32
04	870	N	810	-0-	-60	-0-	802	2	8	9	N	7					39
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	799	2	19	9	N	17					56
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	N	2					58
07	837	N	624	-0-	-213	-0-	624	2			N	-0-					58
08	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	2			N	-0-					58

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-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1178	2	14	9	N	13					49
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1127	2	8	9	N	7					56
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1136	2	6	9	N	5					61
06	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1107	2	6	9	N	5					66
07	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1169	2	3	9	N	3					69
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1145	2	8	9	N	7					76

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	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	996	2	22	9	N	20					53
04	990	N	965	-0-	-25	-0-	956	2	9	9	N	8					61
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	974	2	20	9	N	18					79
06	990	N	952	-0-	-38	-0-	939	2	13	9	N	12					91
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	985	2	7	9	N	6	96	1			1
08	992	N	988	-0-	-4	-0-	977	2	11	9	N	10					11

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	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	1013	2	13	9	N	12					96
04	1080	N	775	-0-	-305	-0-	769	2	6	9	N	5					101
05	961	N	880	-0-	-81	-0-	869	2	11	9	N	10					111
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1037	2	10	9	N	9					120
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1151	2	13	9	N	12					132
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1147	2	13	9	N	12					144

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	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	1731	2	14	9	N	13	89	1			87
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1696	2	11	9	N	10					97
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1688	2	14	9	N	13					110
06	1680	N	1538	-0-	-142	-0-	1527	2	11	9	N	10					120
07	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	1718	2	11	9	N	10					130
08	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1584	2	6	9	N	5					135

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1062	2	13	9	N	12					38
04	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1091	2	8	9	N	7					45
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1135	2	6	9	N	5					50
06	1050	N	997	-0-	-53	-0-	989	2	8	9	N	7					57
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1162	2	9	9	N	8					65
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1172	2	9	9	N	8					73

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	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1027	2	3	9	N	3					67
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					67
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	2	6	9	N	5					72
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	974	2	2	9	N	2					74
07	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1009	2	6	9	N	5					79
08	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1014	2	2	9	N	2					81

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	465	N	445	-0-	-20	-0-	436	2	9	9	N	8					31
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	465	2	8	9	N	7					38
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	N	3					41
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	N	2					43
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	454	2	6	9	N	5					48
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	459	2	3	9	N	3					51

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	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1082	2	13	9	N	12					43
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	984	2	17	9	N	15					58
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1050	2	14	9	N	13					71
06	1050	N	822	-0-	-228	-0-	809	2	13	9	N	12					83
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1133	2	10	9	N	9	74	1			18
08	1054	N	678	-0-	-376	-0-	670	2	8	9	N	7					25

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	403	N	281	-0-	-122	-0-	272	2	9	9	N	8					38
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	374	2	13	9	N	12					50
05	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	2			N	-0-					50
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	292	2	6	9	N	5					55
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	395	2	11	9	N	10					65
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	245	2	8	9	N	7					72

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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1360	2	17	9	N	15					51
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1318	2	14	9	N	13					64
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	N	17	70	1			11
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1326	2	2	9	N	2					13
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1411	2	9	9	N	8					21
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	N	10					31

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	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					29
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	455	2	8	9	N	7					36
05	310	N	203	-0-	-107	-0-	201	2	2	9	N	2					38
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					38
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	407	2	3	9	N	3					41
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	307	2	8	9	N	7					48

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	712	2	9	9	N	8					215
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8					223
05	682	N	539	-0-	-143	-0-	536	2	3	9	N	3					226
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	716	2	11	9	N	10					236
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	752	2	8	9	N	7					243
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7					250

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	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1084	2	9	9	N	8					77
04	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	1010	2	9	9	N	8					85
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					85
06	1050	N	995	-0-	-55	-0-	992	2	3	9	N	3					88
07	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1037	2	9	9	N	8					96
08	1054	N	813	-0-	-241	-0-	807	2	6	9	N	5					101

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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					43
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					43
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					43
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					43
07	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					43
08	527	N	262	-0-	-265	-0-	256	2	6	9	N	5					48

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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	N	2					48
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					48
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					48
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	620	2	2	9	N	2					50
07	651	N	457	-0-	-194	-0-	454	2	3	9	N	3					53
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	640	2	3	9	N	3					56

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	961	N	925	-0-	-36	-0-	903	2	22	9	N	20					77
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					77
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					77
06	900	N	766	-0-	-134	-0-	766	2			N	-0-					77
07	992	N	733	-0-	-259	-0-	733	2			N	-0-					77
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					77

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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1422	2	17	9	N	15					81
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1387	2	14	9	N	13					94
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1329	2	9	9	N	8					102
06	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	1329	2	13	9	N	12					114
07	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1381	2	8	9	N	7					121
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1389	2	3	9	N	3	80	1			44

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	620	N	586	-0-	-34	-0-	575	2	11	9	N	10					44
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	554	2	9	9	N	8					52
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	567	2	3	9	N	3					55
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	556	2	8	9	N	7					62
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	578	2	8	9	N	7					69
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	N	3					72

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	248	N	219	-0-	-29	-0-	216	2	3	9	N	3					34
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	212	2	6	9	N	5					39
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	236	2	6	9	N	5					44
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	2	2	9	N	2					46
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	158	2	2	9	N	2					48
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	190	2	2	9	N	2					50

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	930	N	899	-0-	-31	-0-	896	2	3	9	N	3					57
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	858	2	3	9	N	3					60
05	899	N	887	-0-	-12	-0-	878	2	9	9	N	8					68
06	870	N	772	-0-	-98	-0-	770	2	2	9	N	2					70
07	899	N	744	-0-	-155	-0-	741	2	3	9	N	3					73
08	899	N	719	-0-	-180	-0-	717	2	2	9	N	2					75

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	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1367	2	20	9	N	18					88
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1313	2	14	9	N	13					101
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1361	2	14	9	N	13					114
06	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1298	2	19	9	N	17	93	1			38
07	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	1276	2	20	9	N	18					56
08	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1287	2	14	9	N	13					69

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	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			N	-0-					40
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	N	7					47
05	527	N	383	-0-	-144	-0-	380	2	3	9	N	3					50
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	473	2	8	9	N	7					57
07	558	N	408	-0-	-150	-0-	397	2	11	9	N	10					67
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					67

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	527	N	317	-0-	-210	-0-	311	2	6	9	N	5					63
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	605	2	8	9	N	7					70
05	434	N	343	-0-	-91	-0-	342	2	1	9	N	1	60	1			11
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	677	2	20	9	N	18					29
07	620	N	479	-0-	-141	-0-	479	2			N	-0-					29
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					29

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	558	N	448	-0-	-110	-0-	442	2	6	9	N	5					55
04	450	N	352	-0-	-98	-0-	349	2	3	9	N	3					58
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	454	2	2	9	N	2	58	1			2
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					2
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	425	2	9	9	N	8					10
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	603	2	9	9	N	8					18

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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					19
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	2			N	-0-					19
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3					22
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					22
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					22
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					22

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

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	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1082	2	17	9	N	15					77
04	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1060	2	13	9	N	12					89
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1115	2	19	9	N	17					106
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1023	2	9	9	N	8	105	1			9
07	1116	N	995	-0-	-121	-0-	995	2			N	-0-					9
08	1147	N	929	-0-	-218	-0-	929	2			N	-0-					9

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	682	N	266	-0-	-416	-0-	257	2	9	9	N	8					52
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	296	2	30	9	N	27					79
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	268	2	20	9	N	18					97
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	699	2	22	9	N	20					117
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	749	2	20	9	N	18					135
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	869	2	33	9	N	30					165

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	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1117	2	22	9	N	20					54
04	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1128	2	8	9	N	7					61
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1137	2	17	9	N	15					76
06	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1056	2	2	9	N	2					78
07	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	1061	2			N	-0-					78
08	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1047	2	3	9	N	3					81

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	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1375	2	9	9	N	8	96	1			34
04	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	1351	2	14	9	N	13					47
05	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1321	2	8	9	N	7					54
06	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	1302	2	6	9	N	5					59
07	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1366	2	8	9	N	7					66
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1352	2	8	9	N	7					73

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	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	1211	2	20	9	N	18					52
04	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	1179	2	28	9	N	25					77
05	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1203	2	24	9	N	22					99
06	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1162	2	26	9	N	24	83	1			40
07	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1215	2	24	9	N	22					62
08	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1209	2	22	9	N	20					82

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	2697	N	2295	-0-	-402	-0-	2278	2	17	9	N	15					38
04	2280	N	2261	-0-	-19	-0-	2250	2	11	9	N	10					48
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2349	2	3	9	N	3					51
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2237	2	3	9	N	3					54
07	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	2303	2	8	9	N	7					61
08	2356	N	2244	-0-	-112	-0-	2244	2			N	-0-					61

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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1017	2	8	9	N	7					102
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1070	2	33	9	N	30					132
05	837	N	745	-0-	-92	-0-	737	2	8	9	N	7					139
06	990	N	552	-0-	-438	-0-	544	2	8	9	N	7					146
07	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	1000	2	17	9	N	15	107	1			54
08	744	N	443	-0-	-301	-0-	434	2	9	9	N	8					62

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1172	2	3	9	N	3					48
04	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1091	2	2	9	N	2					50
05	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1104	2	6	9	N	5					55
06	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	1099	2	2	9	N	2					57
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1134	2	13	9	N	12					69
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1132	2	9	9	N	8					77

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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1168	2	19	9	N	17					63
04	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1135	2	11	9	N	10					73
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1145	2	8	9	N	7					80
06	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1105	2	11	9	N	10					90
07	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1146	2	17	9	N	15					105
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1139	2	8	9	N	7					112

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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	553	2	15	9	N	14					65
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	N	1	33	1			33
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					33
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					33
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					33
08	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					33

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 4 RRCID -> 253343 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					47
04	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	2			N	-0-					47
05	1085	N	906	-0-	-179	-0-	906	2			N	-0-					47
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1136	2	24	9	N	22					69
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1070	2	8	9	N	7					76
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1095	2	9	9	N	8					84

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 4 RRCID -> 253346 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268

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

BEGERT TRUST 32 WELL #: 4 RRCID -> 253347 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					35
04	450	N	295	-0-	-155	-0-	295	2			N	-0-					35
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	386	2	1	9	N	1					36
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					36
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					36
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					36

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 253348 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					2
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					2
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					2
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					2
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					2
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					2

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 253352 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214

03	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	1665	2			N	-0-					79
04	1770	N	1575	-0-	-195	-0-	1575	2			N	-0-					79
05	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1551	2	9	9	N	8					87
06	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	1540	2	31	9	N	28					115
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1653	2	22	9	N	20	92	1			43
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1622	2	14	9	N	13					56

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 4 RRCID -> 253445 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350

03	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					45
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	507	2	2	9	N	2					47
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					47
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					47
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					47
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					47

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 2 RRCID -> 253449 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441

03	682	N	443	-0-	-239	-0-	443	2			N	-0-					71
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	717	2	8	9	N	7					78
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	710	2	13	9	N	12					90
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	576	2	8	9	N	7					97
07	682	N	583	-0-	-99	-0-	572	2	11	9	N	10	81	1			26
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	712	2	13	9	N	12					38

HELTON 6 WELL #: 4 RRCID -> 253450 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276

03	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	988	2	61	9	N	55					178
04	990	N	747	-0-	-243	-0-	734	2	13	9	N	12	116	1			74
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	951	2	36	9	N	33					107
06	1020	N	879	-0-	-141	-0-	879	2			N	-0-					107
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	783	2	6	9	N	5					112
08	992	N	884	-0-	-108	-0-	871	2	13	9	N	12					124

BEGERT TRUST 31 WELL #: 4 RRCID -> 253460 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192

03	403	N	363	-0-	-40	-0-	354	2	9	9	N	8					23
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	N	3					26
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					26
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	328	2	8	9	N	7					33
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					33
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	375	2	9	9	N	8					41

BEGERT TRUST 5 WELL #: 4 RRCID -> 253462 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327

03	713	N	670	-0-	-43	-0-	668	2	2	9	N	2					29
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	670	2	2	9	N	2					31
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	N	5					36
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-					36
07	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			N	-0-					36
08	682	N	639	-0-	-43	-0-	637	2	2	9	N	2					38

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	2201	N	2038	-0-	-163	-0-	2027	2	11	9	N	10					61
04	2010	N	1984	-0-	-26	-0-	1973	2	11	9	N	10					71
05	2015	N	1626	-0-	-389	-0-	1615	2	11	9	N	10					81
06	1980	N	1757	-0-	-223	-0-	1751	2	6	9	N	5					86
07	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1971	2	15	9	N	14	64	1			36
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1849	2	3	9	N	3					39

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	775	N	723	-0-	-52	-0-	720	2	3	9	N	3					89
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	703	2	8	9	N	7					96
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	724	2	6	9	N	5					101
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	690	2	9	9	N	8					109
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	732	2	3	9	N	3					112
08	744	N	707	-0-	-37	-0-	694	2	13	9	N	12					124

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	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					26
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	308	2	8	9	N	7					33
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					33
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					33
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	315	2	3	9	N	3					36
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					36

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	930	N	896	-0-	-34	-0-	887	2	9	9	N	8					40
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	836	2	11	9	N	10					50
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	885	2	8	9	N	7					57
06	870	N	832	-0-	-38	-0-	826	2	6	9	N	5					62
07	868	N	858	-0-	-10	-0-	852	2	6	9	N	5					67
08	899	N	813	-0-	-86	-0-	810	2	3	9	N	3					70

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	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1025	2	2	9	N	2					58
04	1020	N	954	-0-	-66	-0-	952	2	2	9	N	2					60
05	1054	N	973	-0-	-81	-0-	964	2	9	9	N	8					68
06	990	N	933	-0-	-57	-0-	927	2	6	9	N	5					73
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	3	9	N	3					76
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	981	2	6	9	N	5					81

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	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					73
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					73
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	N	3					76
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					76
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					76
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	332	2	8	9	N	7					83

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	620	N	535	-0-	-85	-0-	532	2	3	9	N	3					69
04	570	N	487	-0-	-83	-0-	485	2	2	9	N	2					71
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	522	2	3	9	N	3					74
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	2	3	9	N	3					77
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	514	2	6	9	N	5					82
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	521	2	2	9	N	2					84

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	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	2141	2	23	9	N	21					112
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2084	2	20	9	N	18					130
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2129	2	24	9	N	22					152
06	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	2042	2	20	9	N	18					170
07	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	2129	2	19	9	N	17					187
08	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	2113	2	13	9	N	12	74	1			125

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	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1481	2	20	9	N	18					85
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1456	2	11	9	N	10					95
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1476	2	8	9	N	7					102
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1429	2	13	9	N	12					114
07	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1482	2	11	9	N	10					124
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1482	2	11	9	N	10					134

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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	393	2	19	9	N	17					30
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	N	3					33
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	488	2	6	9	N	5					38
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	550	2	8	9	N	7					45
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	487	2	8	9	N	7					52
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	435	2	6	9	N	5					57

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	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2423	2	17	9	N	15					82
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2249	2	13	9	N	12					94
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2261	2	13	9	N	12					106
06	2280	N	2120	-0-	-160	-0-	2118	2	2	9	N	2					108
07	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	2202	2	11	9	N	10					118
08	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	2230	2	9	9	N	8					126

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	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1144	2	24	9	N	22					136
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1408	2	14	9	N	13					149
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1372	2	11	9	N	10					159
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1377	2	2	9	N	2					161
07	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1393	2	1	9	N	1	85	1			77
08	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1331	2	6	9	N	5					82

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	X	-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-	55	1			46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BEGERT TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 254430 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416

03	744	N	675	-0-	-69	-0-	667	2	8	9	N	7					50
04	690	N	638	-0-	-52	-0-	624	2	14	9	N	13					63
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	634	2	7	9	N	6					69
06	660	N	606	-0-	-54	-0-	597	2	9	9	N	8					77
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707	2	2	9	N	2					79
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	702	2	2	9	N	2					81

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 254476 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696

03	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1911	2	13	9	N	12					49
04	1890	N	1857	-0-	-33	-0-	1848	2	9	9	N	8					57
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1836	2	2	9	N	2					59
06	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1774	2	3	9	N	3					62
07	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1849	2	8	9	N	7					69
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1862	2	13	9	N	12					81

WESNER 245 WELL #: 4 RRCID -> 254559 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962

03	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	775	N	735	-0-	-40	-0-	705	2	30	9	N	27					27

WESNER 1 WELL #: 1 RRCID -> 254681 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889

03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	568	2	22	9	N	20					117
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	508	2	14	9	N	13					130
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	555	2	11	9	N	10					140
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	545	2	13	9	N	12					152
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	N	2	113	1			41
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	687	2	8	9	N	7					48

WESNER 246 WELL #: 2 RRCID -> 254682 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950

03	496	N	268	-0-	-228	-0-	268	2			N	-0-					2
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					2
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1017	2	11	9	N	10					12
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					12
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					12
08	496	N	126	-0-	-370	-0-	126	2			N	-0-					12

CLARA GREEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 254683 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974

03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					87
04	420	N	287	-0-	-133	-0-	258	2	29	9	N	26	76	1			37
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	491	2	3	9	N	3					40
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	676	2	8	9	N	7					47
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					47
08	496	N	22	-0-	-474	-0-	22	2			N	-0-					47

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

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	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	1417	2	19	9	N	17					77
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1368	2	13	9	N	12					89
05	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1361	2	13	9	N	12					101
06	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	1296	2	14	9	N	13					114
07	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1405	2	13	9	N	12					126
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1455	2	13	9	N	12	40	1			98

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	992	N	842	-0-	-150	-0-	842	2			N	-0-					8
04	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					8
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	923	2	6	9	N	5					13
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	895	2	3	9	N	3					16
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	916	2	3	9	N	3					19
08	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					19

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	837	N	715	-0-	-122	-0-	712	2	3	9	N	3					80
04	840	N	756	-0-	-84	-0-	750	2	6	9	N	5					85
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					85
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	738	2	8	9	N	7					92
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	N	3					95
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	790	2	3	9	N	3					98

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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					45
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	28	1			17
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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

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	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					61
04	930	N	665	-0-	-265	-0-	663	2	2	9	N	2					63
05	1054	N	537	-0-	-517	-0-	537	2			N	-0-					63
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	824	2	2	9	N	2					65
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					65
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1025	2	8	9	N	7					72

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	2164	2	20	9	N	18					170
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2144	2	17	9	N	15					185
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2163	2	17	9	N	15	108	1			92
06	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	2093	2	3	9	N	3					95
07	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	2159	2	19	9	N	17					112
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2189	2	14	9	N	13					125

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1953	2	9	9	N	8					74
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1852	2	22	9	N	20					94
05	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	1885	2	10	9	N	9	96	1			7
06	1890	N	1802	-0-	-88	-0-	1783	2	19	9	N	17					24
07	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1881	2	19	9	N	17					41
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1894	2	22	9	N	20					61

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	2573	N	1780	-0-	-793	-0-	1771	2	9	9	N	8					100
04	2280	N	1756	-0-	-524	-0-	1753	2	3	9	N	3					103
05	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	1721	2	2	9	N	2					105
06	1710	N	1655	-0-	-55	-0-	1631	2	24	9	N	22	77	1			50
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1898	2	24	9	N	22					72
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1835	2	24	9	N	22					94

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	1023	N	984	-0-	-39	-0-	973	2	11	9	N	10					50
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	966	2	9	9	N	8					58
05	1054	N	970	-0-	-84	-0-	962	2	8	9	N	7					65
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	933	2	9	9	N	8					73
07	1023	N	976	-0-	-47	-0-	967	2	9	9	N	8					81
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	959	2	9	9	N	8					89

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	1054	N	993	-0-	-61	-0-	984	2	9	9	N	8					56
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	956	2	9	9	N	8					64
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	N	2					66
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	930	2	6	9	N	5					71
07	992	N	986	-0-	-6	-0-	980	2	6	9	N	5					76
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					76

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	1395	N	890	-0-	-505	-0-	887	2	3	9	N	3					73
04	1230	N	965	-0-	-265	-0-	958	2	7	9	N	6	59	1			20
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	2	2	9	N	2					22
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1346	2	22	9	N	20					42
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1341	2	14	9	N	13					55
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1388	2	13	9	N	12					67

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	589	N	473	-0-	-116	-0-	470	2	3	9	N	3					79
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	468	2	3	9	N	3					82
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					82
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	419	2	3	9	N	3					85
07	496	N	390	-0-	-106	-0-	387	2	3	9	N	3					88
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					88

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	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1505	2	25	9	N	23					107
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1464	2	14	9	N	13					120
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1507	2	13	9	N	12					132
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1403	2	2	9	N	2					134
07	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1448	2	11	9	N	10	126	1			18
08	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1450	2	20	9	N	18					36

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1921	2	23	9	N	21	85	1			41
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1895	2	17	9	N	15					56
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1916	2	19	9	N	17					73
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1755	2	9	9	N	8					81
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1865	2	14	9	N	13					94
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1870	2	11	9	N	10					104

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	1953	N	1628	-0-	-325	-0-	1615	2	13	9	N	12					60
04	1710	N	1595	-0-	-115	-0-	1581	2	14	9	N	13					73
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1743	2	20	9	N	18					91
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1601	2	10	9	N	9	78	1			22
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1891	2	9	9	N	8					30
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1951	2	20	9	N	18					48

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	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1919	2	28	9	N	25					81
04	1980	N	1767	-0-	-213	-0-	1759	2	8	9	N	7					88
05	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1953	2	23	9	N	21					109
06	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	1801	2	13	9	N	12					121
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1904	2	8	9	N	7	113	1			15
08	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	1907	2	14	9	N	13					28

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	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	2118	2	23	9	N	21	23	1			118
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2048	2	21	9	N	19	110	1			27
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2068	2	24	9	N	22					49
06	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	2000	2	17	9	N	15					64
07	2139	N	1595	-0-	-544	-0-	1584	2	11	9	N	10					74
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2155	2	20	9	N	18					92

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	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1793	2	22	9	N	20					118
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2648	2	20	9	N	18					136
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2653	2	86	9	N	78					214
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2508	2	64	9	N	58	177	1			95
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2607	2	63	9	N	57					152
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2578	2	53	9	N	48					200

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	2883	X	2552	-0-	-331	-0-	2530	2	22	9	N	20					122
04	2700	X	2515	-0-	-185	-0-	2492	2	23	9	N	21	97	1			46
05	2759	X	2527	-0-	-232	-0-	2503	2	24	9	N	22					68
06	2460	N	2405	-0-	-55	-0-	2386	2	19	9	N	17					85
07	2604	N	2529	-0-	-75	-0-	2510	2	19	9	N	17					102
08	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	2489	2	20	9	N	18					120

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	1550	N	1359	-0-	-191	-0-	1342	2	17	9	N	15					48
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1373	2	11	9	N	10					58
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1416	2	14	9	N	13					71
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	2	11	9	N	10					81
07	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1333	2	9	9	N	8					89
08	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	1251	2	13	9	N	12					101

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 6 RRCID -> 262855 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	705	2			N	-0-					70
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1585	2	14	9	N	13					83
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1436	2	14	9	N	13					96
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	869	2	13	9	N	12					108
07	1054	N	775	-0-	-279	-0-	772	2	3	9	N	3					111
08	1054	N	618	-0-	-436	-0-	618	2			N	-0-					111

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 6 RRCID -> 263108 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1340	-0-	-86	-0-	1320	2	20	9	N	18					71
04	1290	N	1216	-0-	-74	-0-	1203	2	13	9	N	12					83
05	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1138	2	20	9	N	18					101
06	1290	N	1035	-0-	-255	-0-	1020	2	15	9	N	14	81	1			34
07	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	1048	2	13	9	N	12					46
08	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1080	2	19	9	N	17					63

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 7 RRCID -> 263110 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	983	-0-	-9	-0-	975	2	8	9	N	7					73
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	919	2	11	9	N	10					83
05	992	N	961	-0-	-31	-0-	952	2	9	9	N	8					91
06	960	N	945	-0-	-15	-0-	937	2	8	9	N	7					98
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	N	3					101
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	969	2	8	9	N	7					108

WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1132	-0-	-232	-0-	1124	2	8	9	N	7					162
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1152	2	24	9	N	22	94	1			90
05	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1126	2	19	9	N	17					107
06	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	1085	2	19	9	N	17					124
07	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1118	2	13	9	N	12					136
08	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1090	2	17	9	N	15					151

HELTON 6 WELL #: 6 RRCID -> 263431 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1162	-0-	-78	-0-	1149	2	13	9	N	12					45
04	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1090	2	13	9	N	12					57
05	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1168	2	13	9	N	12					69
06	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	1089	2	2	9	N	2					71
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1156	2	8	9	N	7					78
08	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1098	2	8	9	N	7					85

WASHITA RIVER 2 WELL #: 2 RRCID -> 263603 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1360	-0-	-190	-0-	1352	2	8	9	N	7					54
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1372	2	9	9	N	8					62
05	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1377	2	11	9	N	10					72
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1327	2	9	9	N	8					80
07	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1392	2	8	9	N	7					87
08	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1374	2	11	9	N	10					97

WASHITA RIVER 2 WELL #: 3 RRCID -> 263759 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	992	-0-	-248	-0-	984	2	8	9	N	7					93
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1187	2	12	9	N	11	79	1			25
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1092	2	6	9	N	5					30
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1060	2	9	9	N	8					38
07	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1092	2	6	9	N	5					43
08	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1042	2	9	9	N	8					51

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	713	N	710	-0-	-3	-0-	704	2	6	9	N	5					75
04	660	N	582	-0-	-78	-0-	579	2	3	9	N	3					78
05	744	N	548	-0-	-196	-0-	545	2	3	9	N	3					81
06	690	N	643	-0-	-47	-0-	640	2	3	9	N	3					84
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	N	7					91
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	N	2					93

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	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	1480	2	14	9	N	13					85
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1546	2	13	9	N	12					97
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1553	2	11	9	N	10					107
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1496	2	4	9	N	4	69	1			42
07	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1556	2	8	9	N	7					49
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	2	17	9	N	15					64

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	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	1314	2	19	9	N	17					56
04	1410	N	1245	-0-	-165	-0-	1239	2	6	9	N	5					61
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1281	2	9	9	N	8					69
06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1230	2	3	9	N	3					72
07	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1290	2	9	9	N	8					80
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1352	2	3	9	N	3					83

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	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1473	2	35	9	N	32					113
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1436	2	19	9	N	17	81	1			49
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1432	2	20	9	N	18					67
06	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1410	2	17	9	N	15					82
07	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1466	2	10	9	N	9					91
08	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1442	2	8	9	N	7					98

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	5177	X	3943	-0-	-1234	-0-	3942	2	1	9	N	1					93
04	4470	X	4382	-0-	-88	-0-	4360	2	22	9	N	20					113
05	4619	X	4273	-0-	-346	-0-	4255	2	18	9	N	16	92	1			37
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3864	2	41	9	N	37					74
07	4526	X	3841	-0-	-685	-0-	3839	2	2	9	N	2					76
08	4526	X	4267	-0-	-259	-0-	4265	2	2	9	N	2					78

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	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	1188	2	9	9	N	8					78
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1299	2	8	9	N	7					85
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1270	2	14	9	N	13					98
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1219	2	15	9	N	14	86	1			26
07	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	1209	2	8	9	N	7					33
08	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1184	2	11	9	N	10					43

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	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1526	2	8	9	N	7					48
04	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	1473	2	13	9	N	12					60
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1541	2	11	9	N	10					70
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1478	2	11	9	N	10					80
07	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	2			N	-0-	64	1			16
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1550	2	3	9	N	3					19

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5387	2	68	9	N	62					138
04	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5254	2	58	9	N	53	73	1			118
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5347	2	77	9	N	70					188
06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5167	2	55	9	N	50	180	1			58
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5306	2	55	9	N	50					108
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5207	2	57	9	N	52					160

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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	972	2	19	9	N	17					91
04	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	998	2	11	9	N	10					101
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	845	2	14	9	N	13					114
06	960	N	478	-0-	-482	-0-	478	2			N	-0-					114
07	1054	N	972	-0-	-82	-0-	961	2	11	9	N	10	97	1			27
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	868	2	14	9	N	13					40

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	3286	X	2800	-0-	-486	-0-	2767	2	33	9	N	30					119
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2983	2	47	9	N	43					162
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3087	2	55	9	N	50					212
06	2940	X	2710	-0-	-230	-0-	2677	2	33	9	N	30	173	1			69
07	3131	X	2756	-0-	-375	-0-	2726	2	30	9	N	27					96
08	3131	X	2802	-0-	-329	-0-	2763	2	39	9	N	35					131

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	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	1257	2			N	-0-					88
04	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	1224	2	14	9	N	13					101
05	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1242	2	10	9	N	9	89	1			21
06	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1196	2	8	9	N	7					28
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1258	2	17	9	N	15					43
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1247	2	11	9	N	10					53

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	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	1774	2	24	9	N	22					99
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1766	2	24	9	N	22	84	1			37
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1803	2	22	9	N	20					57
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1735	2	20	9	N	18					75
07	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1771	2	17	9	N	15					90
08	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	1716	2	13	9	N	12					102

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	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3240	2	41	9	N	37	95	1			42
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3208	2	51	9	N	46					88
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3051	2	41	9	N	37	79	1			46
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3016	2	39	9	N	35					81
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3278	2	39	9	N	35	99	1			17
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3185	2	44	9	N	40					57

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

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	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	2139	2	24	9	N	22					62
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2184	2	24	9	N	22					84
05	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	2167	2	25	9	N	23					107
06	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	2025	2	13	9	N	12					119
07	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	2179	2	19	9	N	17					136
08	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	2135	2	13	9	N	12	125	1			23

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	3689	X	3441	-0-	-248	-0-	3413	2	28	9	N	25					154
04	3570	X	3374	-0-	-196	-0-	3346	2	28	9	N	25					179
05	3689	X	3400	-0-	-289	-0-	3371	2	29	9	N	26	84	1			121
06	3450	X	3273	-0-	-177	-0-	3242	2	31	9	N	28					149
07	3472	X	3365	-0-	-107	-0-	3340	2	25	9	N	23					172
08	3472	X	3262	-0-	-210	-0-	3240	2	22	9	N	20	116	1			76

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	868	N	711	-0-	-157	-0-	709	2	2	9	N	2					69
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					69
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					69
06	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	2			N	-0-					69
07	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-					69
08	899	N	646	-0-	-253	-0-	640	2	6	9	N	5					74

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	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2304	2	35	9	N	32					101
04	2400	N	2297	-0-	-103	-0-	2266	2	31	9	N	28					129
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2253	2	40	9	N	36	104	1			61
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2228	2	25	9	N	23					84
07	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	2306	2	25	9	N	23					107
08	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	2254	2	24	9	N	22					129

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	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2141	2	30	9	N	27					128
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2115	2	28	9	N	25					153
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2103	2	21	9	N	19	61	1			111
06	2100	N	2041	-0-	-59	-0-	2017	2	24	9	N	22					133
07	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	2097	2	31	9	N	28					161
08	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1979	2	17	9	N	15					176

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	2325	N	2185	-0-	-140	-0-	2172	2	13	9	N	12					92
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2117	2	14	9	N	13					105
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2139	2	11	9	N	10					115
06	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	2053	2	19	9	N	17					132
07	2201	N	2134	-0-	-67	-0-	2126	2	8	9	N	7	71	1			68
08	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	2107	2	11	9	N	10					78

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1088	2	39	9	N	35					35

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	5673	X	5318	-0-	-355	-0-	5215	2	103	9	N	94					258
04	5280	X	5102	-0-	-178	-0-	5024	2	78	9	N	71	160	1			169
05	5332	X	5109	-0-	-223	-0-	5032	2	77	9	N	70					239
06	5160	X	4904	-0-	-256	-0-	4816	2	88	9	N	80	200	1			119
07	5332	X	5093	-0-	-239	-0-	5015	2	78	9	N	71	51	1			139
08	5332	X	5035	-0-	-297	-0-	4972	2	63	9	N	57					196

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	2511	X	2476	-0-	-35	-0-	2430	2	46	9	N	42					116
04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2433	2	28	9	N	25	94	1			47
05	2511	X	2452	-0-	-59	-0-	2419	2	33	9	N	30					77
06	2400	N	2165	-0-	-235	-0-	2135	2	30	9	N	27					104
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2503	2	41	9	N	37					141
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2493	2	33	9	N	30					171

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 5HR RRCID -> 268781 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 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	4464	X	3950	-0-	-514	-0-	3869	2	81	9	N	74	120	1			103
04	4170	X	3645	-0-	-525	-0-	3590	2	55	9	N	50	80	1			73
05	4247	X	3904	-0-	-343	-0-	3841	2	63	9	N	57					130
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3883	2	36	9	N	33					163
07	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4146	2	46	9	N	42	125	1			80
08	3937	X	3353	-0-	-584	-0-	3318	2	35	9	N	32					112

CLARA GREEN 28 WELL #: 6H RRCID -> 268801 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 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	6510	X	6223	-0-	-287	-0-	6217	2	6	9	N	5					56
04	6300	X	5261	-0-	-1039	-0-	5217	2	44	9	N	40					96
05	6293	X	5438	-0-	-855	-0-	5395	2	43	9	N	39	105	1			30
06	6030	X	5616	-0-	-414	-0-	5570	2	46	9	N	42					72
07	6231	X	5907	-0-	-324	-0-	5846	2	61	9	N	55					127
08	6231	X	6023	-0-	-208	-0-	5970	2	53	9	N	48	96	1			79

WASHITA RIVER 2 WELL #: 5H RRCID -> 268818 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2658	-0-	-442	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2503	-0-	-467	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2203	-0-	-835	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2451	-0-	-159	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2586	-0-	-80	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2568	-0-	-98	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

BEGERT TRUST 6 WELL #: 5H RRCID -> 268897 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3675	-0-	-355	-0-	3609	2	66	9	N	60					160
04	3900	X	3684	-0-	-216	-0-	3627	2	57	9	N	52	129	1			83
05	4030	X	3731	-0-	-299	-0-	3680	2	51	9	N	46	66	1			63
06	3690	X	3586	-0-	-104	-0-	3542	2	44	9	N	40					103
07	3813	X	3637	-0-	-176	-0-	3583	2	54	9	N	49	72	1			80
08	3813	X	3586	-0-	-227	-0-	3542	2	44	9	N	40					120

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WASHITA RIVER 34 WELL #: 3 RRCID -> 264875 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					89
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					89
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2168	2	88	9	N	80					169
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	648	2	2	9	N	2					171
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	808	2	57	9	N	52					223
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					223

STICKLEY WELL #: 1242HB RRCID -> 266126 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	878	1	1652	2	N	8					90
							9	9									
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	850	1	1637	2	N	-0-					90
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	878	1	1776	2	N	-0-					90
06	2460	N	2295	-0-	-165	-0-	850	1	1444	2	N	1					91
							1	9									
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	878	1	1811	2	N	18					109
							20	9									
08	2604	N	2313	-0-	-291	-0-	878	1	1432	2	N	3					112
							3	9									

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	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1805	2	75	9	N	68					244
04	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1741	2	29	9	N	26					270
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1783	2	67	9	N	61	169	1			162
06	1830	N	1594	-0-	-236	-0-	1564	2	30	9	N	27					189
07	1829	N	752	-0-	-1077	-0-	674	2	78	9	N	71					260
08	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	1499	2	29	9	N	26	188	1			98

BOWERS WELL #: 104HC RRCID -> 267235 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	292	1	4825	2	N	90	178	1			64
							99	9									
04	5040	X	4939	-0-	-101	-0-	291	1	4552	2	N	87					151
							96	9									
05	5177	X	5048	-0-	-129	-0-	293	1	4686	2	N	63	162	1			52
							69	9									
06	5040	X	4262	-0-	-778	-0-	261	1	3933	2	N	62					114
							68	9									
07	5208	X	4544	-0-	-664	-0-	297	1	4194	2	N	48	115	1			47
							53	9									
08	5208	X	5047	-0-	-161	-0-	297	1	4680	2	N	64					111
							70	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					86
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					86
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					86
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					86
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					86
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
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	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-

STEELE, J. J. WELL #: 2053 RRCID -> 073128 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					16
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					16
05	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					16
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					16
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					16
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					16

MCCARTY, LOIS ETAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 188073 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	238	1	1469	2	Y	-0-					14
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	255	1	1486	2	Y	-0-					14
05	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	264	1	1500	2	Y	-0-					14
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	255	1	1465	2	Y	-0-					14
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	264	1	1611	2	Y	-0-					14
*08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	264	1	1641	2	Y	-0-					14

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

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

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FRANCIS, EARL, ET AL WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	300	2			N	-0-					154
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					154
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					154
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					154
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					154
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					154

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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					38
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					38
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					38
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					38
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					38
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					14
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					14
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					14
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					14
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					48
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					48
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					48
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					48
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					48
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					48

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857

03	1023	N	939	-0-	-84	-0-	129	1	810	2	N	-0-					57
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	145	1	1124	2	N	12					69
							13	9									
05	1023	N	674	-0-	-349	-0-	55	1	619	2	N	-0-					69
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	37	1	1102	2	N	3					72
							3	9									
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	86	1	1087	2	N	3					75
							3	9									
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					75

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867

03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	527	N	322	-0-	-205	-0-	322	3			N	-0-					-0-

FRAZIER WELL #: 14 RRCID -> 021778 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6866 - 6876

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805

03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					34
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					34
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					34
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					34
07	868	N	656	-0-	-212	-0-	656	2			N	-0-					34
08	713	N	559	-0-	-154	-0-	559	2			N	-0-					34

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOGSDON WELL #: 1028 RRCID -> 065648 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	130	1	1653	2	N	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	130	1	1537	2	N	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	130	1	1554	2	N	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	130	1	1199	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	130	1	1149	2	N	-0-					-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	130	1	1507	2	N	-0-					-0-

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	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					77
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					77
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					77
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					77
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					77
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					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

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-

BIG LEBOWKSI (UPPER MORROW) 07930 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
WILSON, DUDE 4 WELL #: 6 RRCID -> 281901 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8186 - 8772

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
MMGL TXPH, LLC 101619
HOOVER, LOUISE, ET AL -C- WELL #: 1229 L RRCID -> 061283 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774

03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					28
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					28
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					28
06	2040	N	1728	-0-	-312	-0-	1728	2			N	-0-					28
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					28
*08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					28

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 36 WELL #: 6 RRCID -> 221266 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100

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

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656

03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					177
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2197	3	14	9	N	13	167	1			23
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1821	3	15	9	N	14					37
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1631	3	6	9	N	5					42
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					42
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					42

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	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	3			N	-0-					73
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					73
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					73
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					73
07	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	3			N	-0-					73
08	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					73

BE ANADARKO II, LLC 100676
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	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-

MMGL TXPH, LLC 101619
SHALLER, FRANK J. WELL #: 301 RRCID -> 276737 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CLEVELAND WELL #: 2087 RRCID -> 194633 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556

03	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			N	-0-					105
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					105
05	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2			N	-0-					105
06	1140	N	907	-0-	-233	-0-	907	2			N	-0-					105
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					105
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					105

BILLY ROSE(GRANITE WASH 7800) 08244 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC 101634
HEFLEY, W.R. WELL #: 1316P RRCID -> 222921 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326

*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11739	R	11739	-0-	-0-	-0-	2864	1	8618	2	N	234	184	1			276
							257	9									
04	9384	R	9384	-0-	-0-	-0-	2772	1	6439	2	N	157	181	1			252
							173	9									
05	9165	R	9165	-0-	-0-	-0-	2864	1	6111	2	N	173	72	1			353
							190	9									
06	8707	R	8707	-0-	-0-	-0-	2772	1	5794	2	N	128	349	1			132
							141	9									
07	8460	R	8460	-0-	-0-	-0-	2864	1	5462	2	N	122					254
							134	9									
08	7471	#	6973	-0-	-498	-0-	2864	1	4025	2	N	76					330
							84	9									

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286285 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-

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	9610	#	8499	-0-	-1111	-0-	1064	1	7292	2	N	130					148
							143	9									
04	9300	#	7963	-0-	-1337	-0-	1044	1	6801	2	N	107	177	1			78
							118	9									
05	9207	#	8576	-0-	-631	-0-	1079	1	7378	2	N	108	179	1			7
							119	9									
06	8910	#	8454	-0-	-456	-0-	1044	1	7298	2	N	102					109
							112	9									
07	9207	#	6207	-0-	-3000	-0-	863	1	5255	2	N	81	178	1			12
							89	9									
08	8587	#	2990	-0-	-5597	-0-	457	1	2485	2	N	44					56
							48	9									

BLACK STONE WELL #: 5902H RRCID -> 287505 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9564 - 13813

03	8835	#	7454	-0-	-1381	-0-	787	1	6066	2	N	546	558	1			206
							601	9									
04	8550	#	7324	-0-	-1226	-0-	680	1	6032	2	N	556	564	1			198
							612	9									
05	8835	#	8130	-0-	-705	-0-	707	1	6845	2	N	525	369	1			354
							578	9									
06	7590	#	7549	-0-	-41	-0-	684	1	6306	2	N	508	689	1			173
							559	9									
07	7843	#	6905	-0-	-938	-0-	688	1	5722	2	N	450	381	1			242
							495	9									
08	8122	#	5228	-0-	-2894	-0-	584	1	4141	2	N	457	569	1			130
							503	9									

BIVINS LIT (CANYON LIME) //CONT.// 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CHENNAULT 57 WELL #: 3H RRCID -> 287944 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8850 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14426	R	14426	-0-	-0-	-0-	14153	2	273	9	N	248					366
04	13476	R	13476	-0-	-0-	-0-	13228	2	248	9	N	225	379	1			212
05	14198	#	13762	-0-	-436	-0-	13507	2	255	9	N	232	371	1			73
06	13950	#	13078	-0-	-872	-0-	12849	2	229	9	N	208	177	1			104
07	14415	#	7717	-0-	-6698	-0-	7627	2	90	9	N	82					186
08	14415	#	9305	-0-	-5110	-0-	9136	2	169	9	N	154					340

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 WELL #: 203 RRCID -> 135337 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654

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

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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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
EDH DISPOSALS LLC 102146
BLUE GOOSE 201 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276164 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4470 - 4600

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

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 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 RANCH WELL #: 2001 RRCID -> 178205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3840 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1A RRCID -> 181961 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3700 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-LIT WELL #: 115A RRCID -> 285631 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 7900 - 7901

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 2 RRCID -> 161033 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					24
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					24
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					24
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					24
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					24
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					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

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

BRADFORD (CLEVELAND) 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855 C RRCID -> 090754 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 7422

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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3043	N	2944	-0-	-99	-0-	62 15	1 9	2867	2	N	14					99
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	48 3	1 9	929	2	N	3					102
05	890		786	-0-	-104	-0-	62 17	1 9	707	2	N	15					117
06	660		-0-	-0-	-660	-0-					N	27					144
07	682		-0-	-0-	-682	-0-					N	25					169
08	682		489	-0-	-193	-0-	48 1	1 9	440	2	N	1					170

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207085 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8182 - 8195

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2025

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

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

BRADFORD -C- WELL #: 4 RRCID -> 149027 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9660 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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) //CONT.// 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER "C" WELL #: 3 RRCID -> 166481 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10048 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					82
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					82
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					82
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					82
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					82
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					82

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 090989 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9528 - 9714

03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	31	1	1260	2	N	18					74
							20	9									
04	1680	X	923	-0-	-757	-0-	25	1	898	2	N	-0-					74
05	1736	X	844	-0-	-892	-0-	31	1	807	2	N	5					79
							6	9									
06	1680	X	692	-0-	-988	-0-	30	1	662	2	N	-0-					79
07	1736	X	666	-0-	-1070	-0-	31	1	635	2	N	-0-					79
08	1302	X	825	-0-	-477	-0-	27	1	798	2	N	-0-					79

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	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

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	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					266
04	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					266
05	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					266
06	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					266
07	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					266
*08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					266

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC 101634
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 7 RRCID -> 280064 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6580 - 6630

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-

MILES WELL #: 1 RRCID -> 288065 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6470 - 6512

03	558	#	532	-0-	-26	-0-	117	1	415	3	N	-0-					-0-
04	540	#	513	-0-	-27	-0-	127	1	386	3	N	-0-					-0-
05	558	#	528	-0-	-30	-0-	148	1	380	3	N	-0-					-0-
06	510	#	509	-0-	-1	-0-	64	1	445	3	N	-0-					-0-
07	527	#	521	-0-	-6	-0-	135	1	386	3	N	-0-					-0-
08	527	#	524	-0-	-3	-0-	127	1	397	3	N	-0-					-0-

HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 290738 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 6491 - 6528

03	372	#	352	-0-	-20	-0-	79	1	273	3	N	-0-					54
04	360	#	347	-0-	-13	-0-	95	1	252	3	N	-0-					54
05	372	#	344	-0-	-28	-0-	98	1	246	3	N	-0-					54
06	330	#	326	-0-	-4	-0-	54	1	272	3	N	-0-					54
07	372	#	320	-0-	-52	-0-	82	1	238	3	N	-0-					54
08	372	#	233	-0-	-139	-0-	61	1	172	3	N	-0-					54

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406

03	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	465	#	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	465	#	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	465	#	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456

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-	4	7			19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	837	#	684	-0-	-153	-0-	684	2			N	-0-					149
04	890	R	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					149
05	806	#	216	-0-	-590	-0-	216	2			N	-0-					149
06	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					149
07	930	#	419	-0-	-511	-0-	419	2			N	-0-	138	1			11
08	930	#	403	-0-	-527	-0-	403	2			N	-0-					11

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 165512 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 7586

03	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					125
04	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					125
05	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					125
06	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					125
07	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	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

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

03	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					32
04	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					32
05	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					32
06	210	#	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					32
07	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					32
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					32

BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514

03	5646	R	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					153
04	4370	R	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			N	-0-					153
05	3889	R	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					153
06	3300	#	2947	-0-	-353	-0-	2947	3			N	-0-					153
*07	4699	R	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					153
08	3410	#	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					153

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	1178	#	1036	-0-	-142	-0-	1036	3			N	-0-					142
04	1140	#	974	-0-	-166	-0-	974	3			N	-0-					142
05	1147	#	1013	-0-	-134	-0-	1013	3			N	-0-					142
06	1080	#	974	-0-	-106	-0-	974	3			N	-0-					142
07	1085	#	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-					142
08	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					142

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 4725 RRCID -> 238902 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6561 - 6580

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-

BRADFORD, NW. (TONKAWA) 11230 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PEERY A WELL #: 4 RRCID -> 141492 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7410 - 7490

03	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	341	#	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	330	#	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	372	#	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	372	#	202	-0-	-170	-0-	202	2			N	-0-					-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
BEARD 606 WELL #: 2H RRCID -> 229813 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9539 - 11234

03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1757	2	2	9	N	2	2	8			107
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					107
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					107
06	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	1606	2			N	-0-					107
07	1705	N	1378	-0-	-327	-0-	1372	2	6	9	N	5					112
08	1674	N	1415	-0-	-259	-0-	1406	2	9	9	N	8					120

PRICE TRUST 604 WELL #: 2H RRCID -> 234663 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9484 - 11552

03	3317	X	3146	-0-	-171	-0-	3146	2			N	-0-					65
04	3540	X	3100	-0-	-440	-0-	3100	2			N	-0-					65
05	3658	X	3094	-0-	-564	-0-	3094	2			N	-0-					65
06	3540	X	2421	-0-	-1119	-0-	2418	2	3	9	N	3					68
07	3224	X	2900	-0-	-324	-0-	2887	2	13	9	N	12					80
08	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	2973	2	8	9	N	7					87

BEARD 606 WELL #: 3H RRCID -> 245241 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9628 - 11254

03	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	1707	2			N	-0-					107
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					107
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					107
06	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	1609	2	2	9	N	2					109
07	1736	N	406	-0-	-1330	-0-	402	2	4	9	N	4	1	8			112
08	1674	N	13	-0-	-1661	-0-	13	2			N	-0-					112

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC 101634
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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	132	1	478	3	N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	125	1	470	3	N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	134	1	476	3	N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	163	1	425	3	N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	179	1	428	3	N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	173	1	434	3	N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 178497 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 8692 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					158
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					158
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					158
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					158
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					158
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					158

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 189871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11276 PERF. 8837 - 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					153
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					153
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					153
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					153
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					153
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					153

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198369 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8774 - 8944

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2025

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER 603 WELL #: 2H RRCID -> 254773 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9992 - 10537

03	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	12491	2	201	9	N	183	160	1			276
04	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10349	2	132	9	N	120	148	1			248
05	10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	10729	2	69	9	N	63					311
06	11109 X	11109	-0-	-0-	-0-	10991	2	118	9	N	107	168	1			250
07	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	12268	2	13	9	N	12					262
08	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	11558	2	301	9	N	274	353	1			183

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	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-

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-

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	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					375
04	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					375
05	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					375
06	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					375
07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					375
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					375

BRADFORD, WEST (TONKAWA) 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 136050 COMPL. DATE 09/22/1990 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6516 - 6538

03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	660 N	503	-0-	-157	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	589 N	512	-0-	-77	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	527 N	403	-0-	-124	-0-	403	2			N	-0-					-0-

BRADFORD, WEST (TONKAWA) //CONT.// 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 201468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 6544

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

HAMKER WELL #: 2 RRCID -> 228761 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6534 - 6558

03	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1353	-0-	-147	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 166361 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6454 - 6472

03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					210
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					210
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					210
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					210
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					210
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					210

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 184841 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 6486

03	1395	N	760	-0-	-635	-0-	28	1	730	2	N	2					15
							2	9									
04	1320	N	932	-0-	-388	-0-	26	1	906	2	N	-0-					15
05	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	31	1	1149	2	N	12					27
							13	9									
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	27	1	985	2	N	-0-					27
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	30	1	1433	2	N	2					29
							2	9									
08	1178	N	978	-0-	-200	-0-	29	1	936	2	N	12					41
							13	9									

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

03	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1409	2	9	9	N	8					130
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1532	2	8	9	N	7					137
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1314	2	4	9	N	4					141
06	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	1331	2	3	9	N	3					144
*07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1610	2	9	9	N	8					152
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1424	2	6	9	N	5					157

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	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	394	1	1566	2	N	1					43
							1	9									
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	384	1	1518	2	N	-0-					43
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	399	1	1580	2	N	2					45
							2	9									
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	398	1	1495	2	N	2					47
							2	9									
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	395	1	1641	2	N	-0-					47
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	395	1	1640	2	N	-0-					47

BRILLHART WELL #: 1 RRCID -> 021804 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6874 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	226	1	896	2	N	21	166	1			22
							23	9									
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	216	1	855	2	N	8					30
							9	9									
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	221	1	878	2	N	15					45
							17	9									
06	990	N	970	-0-	-20	-0-	202	1	759	2	N	8					53
							9	9									
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	225	1	932	2	N	-0-					53
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	225	1	937	2	N	38					91
							42	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
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
MMGL TXPH, LLC 101619
HEFLEY WELL #: 1047 RRCID -> 078923 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2025

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 079543 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646

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

FRANCIS WELL #: 258 RRCID -> 093635 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	N	2423	-0-	-7	-0-	4	1	2419	2	N	-0-					57
*10	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	2493	2			N	-0-					57
*11	2430	N	2376	-0-	-54	-0-	2	1	2374	2	N	-0-					57
*12	2511	N	2291	-0-	-220	-0-	2291	2			N	-0-					57
*01	2480	N	2031	-0-	-449	-0-	2031	2			N	-0-					57
*02	2212	N	1496	-0-	-716	-0-	4	1	1492	2	N	-0-					57
*03	2294	N	2157	-0-	-137	-0-	2	1	2155	2	N	-0-					57
*04	1980	N	1863	-0-	-117	-0-	4	1	1859	2	N	-0-					57
*05	1643	N	1399	-0-	-244	-0-	1399	2			N	-0-					57
*06	2100	N	145	-0-	-1955	-0-	145	2			N	-0-					57
*07	1922	N	151	-0-	-1771	-0-	2	1	149	2	N	-0-					57
*08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					57

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HELTON WELL #: 1049 RRCID -> 228778 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 67 WELL #: 1 RRCID -> 179978 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

MEEK "54" WELL #: 2 RRCID -> 191155 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14319 - 14331

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

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
MMGL TXPH, LLC 101619
BRITT WELL #: 129 RRCID -> 104598 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065

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-

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	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					22
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					22
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					22
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					22
*07	372 N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-	12	7			10
08	465 N	430	-0-	-35	-0-	133	1	297	2	N	-0-					10

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	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	145	2	44	9	N	40					76
04	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	219	2	30	9	N	27	27	1			76
05	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	238	2	10	9	N	9					85
06	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	238	2	3	9	N	3					88
*07	248	N	118	-0-	-130 B	-0-	118	2			N	-0-	4	7			84
08	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	71	1	160	2	N	-0-					84

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	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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-					-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-

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

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	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	2			N	-0-					47
04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					47
05	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					47
06	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					47
07	279	N	91	-0-	-188 B	-0-	91	2			N	-0-					47
08	279	N	157	-0-	-122 B	-0-	48	1	109	2	N	-0-					47

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-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	40	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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	620	N	574	-0-	-46 B	-0-	574	2			N	-0-					10
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					10
05	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					10
06	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					10
*07	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-	5	7			5
08	651	N	327	-0-	-324 B	-0-	101	1	226	2	N	-0-					5

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	5	7			13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13

KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51					N	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51					N	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51					N	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51					N	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-51					N	-0-					139

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

03	2325	N	2260	-0-	-65	B	-0-	2260	2			N	-0-					11
04	2133	N	2133	-0-	-0-	B	-0-	2133	2			N	-0-					11
05	2207	N	2207	-0-	-0-	B	-0-	2196	2	11	9	N	10					21
06	2196	N	2196	-0-	-0-	B	-0-	2196	2			N	-0-					21
*07	2201	N	1066	-0-	-1135	B	-0-	1066	2			N	-0-	14	7			7
08	2201	N	2116	-0-	-85	B	-0-	653	1	1463	2	N	-0-					7

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837

03	1767	N	554	-0-	-1213	B	-13107	470	2	84	9	N	76					161
04	0	N	357	-0-	357	B	-12750	356	2	1	9	N	1	131	1			31
05	775	N	326	-0-	-449	B	-12750	326	2			N	-0-					31
06	0	N	326	-0-	326	B	-12424	326	2			N	-0-					31
*07	372	N	262	-0-	-110	B	-12424	262	2			N	-0-	3	7			28
08	341	N	1216	-0-	875	B	-11549	375	1	841	2	N	-0-					28

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-105					N	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-105					N	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-105					N	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-105					N	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-105					N	-0-					3
08		14B2 EXT	3847	-0-	3847	B	3742	3847	2			N	-0-					3

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	17					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-30					N	-0-					47

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2025

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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 (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		7					N	-0-					30
01	7	X	-0-	-0-	-7		-0-					N	-0-					30
02	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					30
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

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-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
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
*09	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -A- WELL #: 5027 RRCID -> 181230 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7852 - 7930

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FLOWER -A- WELL #: 4027 RRCID -> 181233 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7759 - 7946

*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
TEAS WELL #: 1017 RRCID -> 137332 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 4520 - 4650

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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 163618 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 20006 PERF. 7838 - 8044

03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					56
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					56
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					56
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					56
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					56
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					56

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER) 13147 243 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					201
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					211
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					226
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	173	1			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					108

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	990 N	925	-0-	-65	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	1116 N	924	-0-	-192	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	990 N	876	-0-	-114	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	961 N	901	-0-	-60	-0-	901	3			N	-0-					-0-
08	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	3			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

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	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-

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	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10782 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10876 - 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-					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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

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	9269	X	9057	-0-	-212	-0-	9035	3	22	9	N	20					146
04	8790	X	8670	-0-	-120	-0-	8670	3			N	-0-					146
05	9083	X	8792	-0-	-291	-0-	8792	3			N	-0-					146
06	8760	X	8487	-0-	-273	-0-	8430	3	57	9	N	52					198
07	9052	X	8816	-0-	-236	-0-	8737	3	79	9	N	72	186	1			84
08	9052	X	8694	-0-	-358	-0-	8620	3	74	9	N	67					151

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	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2109	3	28	9	N	25					84
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2049	3	41	9	N	37					121
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2101	3	44	9	N	40					161
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2100	3	41	9	N	37					198
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2138	3	33	9	N	30					228
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2150	3	26	9	N	24	188	1			64

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	3162	X	3031	-0-	-131	-0-	2984	3	47	9	N	43					93
04	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	2881	3	46	9	N	42					135
05	3069	X	2973	-0-	-96	-0-	2932	3	41	9	N	37					172
06	2970	X	655	-0-	-2315	-0-	646	3	9	9	N	8					180
07	3038	X	2444	-0-	-594	-0-	2425	3	19	9	N	17					197
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3066	3	20	9	N	18					215

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	837	N	332	-0-	-505	-0-	324	3	8	9	N	7					95
04	390	N	252	-0-	-138	-0-	249	3	3	9	N	3					98
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	342	3	8	9	N	7					105
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	910	3	13	9	N	12					117
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1181	3	19	9	N	17					134
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	295	3	2	9	N	2					136

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	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-

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	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4300	3	55	9	N	50	192	1			87
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4072	3	37	9	N	34					121
05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4117	3	50	9	N	45					166
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3965	3	36	9	N	33					199
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4195	3	48	9	N	44					243
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3995	3	51	9	N	46	188	1			101

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOLA 235 WELL #: 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2022

ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2056					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	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2326	3	95	9	N	86	187	1			276
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1922	3	15	9	N	14					290
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					296
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1415	3	8	9	N	7					303
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2187	3	77	9	N	70	188	1			185
*08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2215	3	69	9	N	63					248

MMGL TXPH, LLC 101619
YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 11483

03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					37
*04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	674	2	12	9	Y	11					48
*05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	7	1	867	2	Y	-0-					48
*06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					48
*07	682 N	454	-0-	-228	-0-	454	2			Y	-0-					48
*08	868 N	338	-0-	-530	-0-	338	2			Y	-0-					48

MEEK, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 11556

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 11699 PERF. 4810 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	
03	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	285	2	2	9	Y	2					2
05	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	2			Y	-0-					2
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					2
07	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-					2
*08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					2
	FRANCIS				WELL #: 4058	RRCID -> 182442		COMPL. DATE 03/24/2001				TOTAL DEPTH 11960		PERF.	11301	- 11514	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2025																
	FRANCIS				WELL #: 5058	RRCID -> 185268		COMPL. DATE 08/13/2001				TOTAL DEPTH 12035		PERF.	11265	- 11480	
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					2
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					2
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					2
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					2
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					2
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					2
	FRANCIS				WELL #: 6058	RRCID -> 185986		COMPL. DATE 11/15/2001				TOTAL DEPTH 11996		PERF.	11198	- 11488	
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 #: 2054	RRCID -> 185988		COMPL. DATE 10/25/2001				TOTAL DEPTH 12000		PERF.	11282	- 11728	
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	
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
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	Y	2					2
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	Y	1					2
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	2	1	9	Y	1	2	1			1
*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					1

YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410

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

03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			Y	-0-					22
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			Y	-0-					22
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			Y	-0-					22
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			Y	-0-					22
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					22
*08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					22

CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 11680

03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					10
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					10
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					10
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					10
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					10
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					10

FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11591

03	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	1019	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	1020	N	959	-0-	-61	-0-	958	2	1	9	Y	1					1
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	2	1	9	Y	1					2
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-	1	1			1
*08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			Y	-0-					1

FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 11510

03	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	2			Y	-0-					3
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			Y	-0-					3
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					3
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					3
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					3
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					3

MEEK, J. P. WELL #: 2069 RRCID -> 193771 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11074 - 11620

03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEEK, J. P. WELL #: 3069 RRCID -> 194630 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 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	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	69	-0-	-171	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	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	868	N	865	-0-	-3	-0-	7	1	858	2	N	-0-					-0-
04	990	N	814	-0-	-176	-0-	4	1	810	2	N	-0-					-0-
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	303	2	2	9	Y	2	3	1			34
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	Y	1					35
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	339	2	2	9	Y	2	2	1			35
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			Y	-0-					35
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-	1	1			34
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1					35

MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510

03	1519	N	1274	-0-	-245	-0-	111	1	1115	2	Y	44	160	1			117
							48	9									
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	112	1	991	2	Y	43					160
							47	9									
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	141	1	1284	2	Y	30					190
							33	9									
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	149	1	1301	2	Y	17					207
							19	9									
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	140	1	1277	2	Y	43					250
							47	9									
*08	1457	N	990	-0-	-467	-0-	87	1	903	2	Y	-0-					250

MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728

03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	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	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
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEEK. J. P. WELL #: 15 RRCID -> 202567 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	196	2	163	9	Y	148	180	1			489
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	70	2	202	9	Y	184	347	1			326
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	2	276	9	Y	251	164	1			413
06	360	N	291	-0-	-69	-0-	8	2	283	9	Y	257	173	1			497
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	25	2	283	9	Y	257	168	1			586
*08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	398	2	617	9	Y	561	869	1			278

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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	921	-0-	-69	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	692	-0-	-331	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
*08	1023	N	837	-0-	-186	-0-	837	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 14 RRCID -> 202657 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	88	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	8	1	67	2	Y	1					1
							1	9									
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	72	2	Y	6					6
							7	9									
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	61	2	Y	4					10
							4	9									
*08	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					10

HEFLEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 203128 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 6 RRCID -> 203585 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	297	2	12	9	N	11					11
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	2	1	333	2	N	46					57
							51	9									
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	312	2	N	8					65
							9	9									
*05	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					65
*06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					65
*07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					65
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					65

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY 4 WELL #: 3 RRCID -> 204969 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098

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

HOBART RANCH 19 WELL #: 1 RRCID -> 205031 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 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-TEAS 87 WELL #: 10 RRCID -> 205483 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11109 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 13 RRCID -> 207172 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	7	1	2120	2	Y	14	3	1			167
							15	9									
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1704	2	1	9	Y	1					168
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1872	2	26	9	Y	24	1	1			191
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1600	2	7	9	Y	6					197
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1745	2	11	9	Y	10	1	1			206
*08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	7	1	1725	2	Y	9					215
							10	9									

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					8
04	420	N	263	-0-	-157	-0-	263	2			Y	-0-					8
05	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			Y	-0-					8
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-					8
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					8
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					8

FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530

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

*10	14B2 EXT		188	-0-	188	188	185	2	3	9	Y	3					3
*11	14B2 EXT		185	-0-	185	373	185	2			Y	-0-					3
*12	534	X	161	-0-	-373	-0-	161	2			Y	-0-					3
*01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					3
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					3
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					3
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					3
*05	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			Y	-0-					3
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					3
*07	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					3
*08	403	N	41	-0-	-362	-0-	41	2			Y	-0-					3

FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					127
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					127

FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622

03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1254	2	29	9	Y	26	39	1			11
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1243	2	14	9	Y	13					24
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1216	2	14	9	Y	13	21	1			16
06	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1156	2	11	9	Y	10					26
07	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1177	2	7	9	Y	6	19	1			13
*08	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1191	2	8	9	Y	7					20

FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916

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
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 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-					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 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-

FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564

03	403	X	306	-0-	-97	-0-	306	2			Y	-0-					21
04	390	X	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-					21
05	310	X	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-					21
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			Y	-0-					21
07	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			Y	-0-					21
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					21

HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496

03	1736	N	1548	-0-	-188	-0-	1508	2	40	9	N	36					242
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1840	2	42	9	N	38	181	1			99
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1762	2	39	9	N	35					134
06	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1429	2	50	9	N	45					179
07	1798	N	1508	-0-	-290	-0-	1475	2	33	9	N	30					209
*08	1798	N	1536	-0-	-262	-0-	1497	2	39	9	N	35					244

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	78	-0-	-77	-0-	4	1	73	2	Y	1	1	1			92
							1	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	7	1	325	2	Y	1					93
							1	9									
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-	1	1			92
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	7	1	305	2	Y	1					93
							1	9									
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-	1	1			92
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					92

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-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 16 RRCID -> 209400 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11124 - 11580

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FRANCIS WELL #: 2558 RRCID -> 210592 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11220 - 12528

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	448	-0-	-389	-0-	447	2	1	9	Y	1	3	1			55
04	690	N	471	-0-	-219	-0-	464	2	7	9	Y	6					61
05	620	N	475	-0-	-145	-0-	467	2	8	9	Y	7	2	1			66
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	381	2	2	9	Y	2					68
07	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2			Y	-0-	1	1			67
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	477	2	8	9	Y	7					74

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	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 #: 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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					107
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					107
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					107
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	513	2	7	9	Y	6					113
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			Y	-0-					113
*08	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			Y	-0-					113

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	2			Y	-0-					80
04	420	N	203	-0-	-217	-0-	203	2			Y	-0-					80
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	330	2	11	9	Y	10					90
06	540	N	213	-0-	-327	-0-	205	2	8	9	Y	7					97
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	81	2	8	9	Y	7					104
*08	341	N	118	-0-	-223	-0-	114	2	4	9	Y	4					108

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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	2	Y	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	4	1	213	2	Y	-0-					-0-

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	1054	N	724	-0-	-330	-0-	65	1	651	2	Y	7	3	1			27
							8	9									
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	61	1	542	2	Y	8					35
							9	9									
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	74	1	671	2	Y	-0-	27	1			8
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	77	1	671	2	Y	3					11
							3	9									
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	74	1	673	2	Y	3	2	1			12
							3	9									
*08	744	N	525	-0-	-219	-0-	46	1	478	2	Y	1					13
							1	9									

MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 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-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1071	2	12	9	Y	11	1	1			75
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1005	2	10	9	Y	9					84
05	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1067	2	6	9	Y	5					89
06	1050	N	975	-0-	-75	-0-	967	2	8	9	Y	7					96
07	1054	N	991	-0-	-63	-0-	982	2	9	9	Y	8					104
*08	1085	N	904	-0-	-181	-0-	893	2	11	9	Y	10					114

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	2537	2	Y	-0-					27
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	7	1	366	2	Y	-0-					27
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	383	2	25	9	Y	23					50
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	11	1	349	2	Y	11					61
							12	9									
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	425	2	7	9	Y	6					67
*08	372	N	279	-0-	-93	-0-	205	2	74	9	Y	67					-0-

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	682	N	639	-0-	-43	-0-	636	2	3	9	Y	3	5	1			64
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	721	2	2	9	Y	2					66
05	992	N	753	-0-	-239	-0-	751	2	2	9	Y	2	3	1			65
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	Y	1					66
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-	2	1			64
*08	744	N	738	-0-	-6	-0-	718	2	20	9	Y	18					82

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	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	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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	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	372	-0-	372	372	372	2			Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	1183	-0-	1183	1555	1183	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					25
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					25
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					25
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					25
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					25
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	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

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-

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	1550	N	1024	-0-	-526	-0-	1016	2	8	9	Y	7					192
04	930	N	722	-0-	-208	-0-	722	2			Y	-0-					192
05	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	2			Y	-0-					192
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					192
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					192
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					192

HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3750	-0-	-218	-0-	3667	2	83	9	N	75	178	1			153
04	3840	X	3086	-0-	-754	-0-	3011	2	75	9	N	68	88	1			133
05	3968	X	3180	-0-	-788	-0-	3114	2	66	9	N	60					193
06	3840	X	2680	-0-	-1160	-0-	2633	2	47	9	N	43	155	1			81
07	3751	X	1873	-0-	-1878	-0-	1847	2	26	9	N	24					105
*08	3751	X	1226	-0-	-2525	-0-	1071	2	155	9	N	141	178	1			68

FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4155	2	10	9	Y	9	13	1			14
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3810	2	3	9	Y	3					17
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4025	2	4	9	Y	4	6	1			15
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3889	2	3	9	Y	3					18
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4	1	4457	2	Y	2	6	1			14
							2	9									
*08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4208	2	65	9	Y	59					73

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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-

FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660

03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					33
*04	660	N	528	-0-	-132	-0-	510	2	18	9	Y	16					49
*05	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			Y	-0-					49
*06	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	2			Y	-0-					49
*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					49
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					49

FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624

03	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			Y	-0-					37
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					37
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					37
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	291	2	15	9	Y	14					51
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					51
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	266	2	7	9	Y	6					57

MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152

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 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610

03	1519	N	1327	-0-	-192	-0-	1298	2	29	9	Y	26	4	1			220
04	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	1258	2	11	9	Y	10					230
05	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1350	2	12	9	Y	11	2	1			239
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1331	2	11	9	Y	10					249
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	Y	2	2	1			249
*08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1420	2	1	9	Y	1					250

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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-					-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 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	2	1			69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1			68
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	6	56	1			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1			18
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	68	1	329	2	Y	9	7	1			20
							10	9									

ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382

03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	537	2	18	9	Y	16	8	1			84
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	93	2	24	9	Y	22	26	1			80
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	111	1	535	2	Y	30	78	1			32
							33	9									
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	125	1	626	2	Y	32	28	1			36
							35	9									
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	134	1	589	2	Y	21	28	1			29
							23	9									
*08	682	N	599	-0-	-83	-0-	94	1	452	2	Y	48	37	1			40
							53	9									

FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 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
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	2	Y	-0-					63
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					63
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					63
*12	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			Y	-0-					63
*01	248	N	37	-0-	-211	-0-	37	2			Y	-0-					63
*02	224	N	48	-0-	-176	-0-	27	2	21	9	Y	19					82
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	150	2	14	9	Y	13					95
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	4	1	229	2	Y	21					116
							23	9									
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	188	2	21	9	Y	19					135
*06	210	N	175	-0-	-35	-0-	2	1	156	2	Y	15					150
							17	9									
*07	248	N	142	-0-	-106	-0-	129	2	13	9	Y	12					162
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					162

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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	2	Y	-0-					48
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			Y	-0-					48
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					48
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			Y	-0-					48
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	Y	-0-					48
*08	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			Y	-0-	48	3			-0-

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-

MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304

03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	1	1	929	2	Y	20					126
							22	9									
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	2	1	750	2	Y	7					133
							8	9									
05	899	N	349	-0-	-550	-0-	347	2	2	9	Y	2					135
06	930	N	751	-0-	-179	-0-	739	2	12	9	Y	11					146
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	1	1	776	2	Y	7					153
							8	9									
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					153

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 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	527	N	246	-0-	-281	-0-	246	2			N	-0-					195
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	432	2	3	9	N	3					198
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	507	2	12	9	N	11					209
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	351	2	4	9	N	4					213
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	564	2	12	9	N	11					224
*08	527	N	520	-0-	-7	-0-	511	2	9	9	N	8					232

FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1113	2	18	9	Y	16	7	1			183
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1085	2	15	9	Y	14					197
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1156	2	15	9	Y	14	4	1			207
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1045	2	12	9	Y	11					218
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1119	2	12	9	Y	11	186	1			43
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	2	14	9	Y	13					56

SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 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-					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

HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		117	-0-	117	117	104	2	13	9	Y	12					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-					12
06	117	X	-0-	-0-	-117	-0-					Y	-0-					12
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			Y	-0-					12
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 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	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 #: 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	43	1	434	2	Y	-0-					9
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	49	1	430	2	Y	-0-					9
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	57	1	518	2	Y	14					23
							15	9									
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	59	1	520	2	Y	9	15	1			17
							10	9									
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	57	1	514	2	Y	4					21
							4	9									
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	381	2	Y	12					33
							13	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			Y	-0-					84
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	626	2	6	9	Y	5	1	1			88
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	46	1	627	2	Y	1	1	1			88
							1	9									
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	50	1	591	2	Y	2	1	1			89
							2	9									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	64	1	643	2	Y	1	1	1			89
							1	9									
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	58	1	637	2	Y	1	1	1			89
							1	9									

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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					113
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					113
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					113
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					113
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					113
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					113

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	589	N	497	-0-	-92	-0-	495	2	2	9	Y	2	2	1			161
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	496	2	7	9	Y	6	113	1			54
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	494	2	8	9	Y	7	7	1			54
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	475	2	9	9	Y	8	7	1			55
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	494	2	4	9	Y	4	6	1			53
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	500	2	160	9	Y	145	9	1			189

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	4	1	1152	2	N	25					161
							28	9									
04	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	1009	2	41	9	N	37					198
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	989	2	41	9	N	37	114	1			121
06	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	996	2	34	9	N	31					152
07	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	977	2	35	9	N	32					184
*08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1038	2	26	9	N	24	57	1			151

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	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 #: 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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					179
04	840	N	738	-0-	-102	-0-	738	2			N	-0-					179
05	744	N	397	-0-	-347	-0-	394	2	3	9	N	3					182
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	795	2	4	9	N	4					186
07	775	N	660	-0-	-115	-0-	659	2	1	9	N	1					187
*08	403	N	398	-0-	-5	-0-	383	2	15	9	N	14					201

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-	-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-

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-

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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	619	2	22	9	Y	20					140
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	595	2	21	9	Y	19	113	1			46
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	623	2	21	9	Y	19					65
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	625	2	51	9	Y	46					111
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	650	2	18	9	Y	16					127
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	638	2	17	9	Y	15					142

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	2232	N	1682	-0-	-550	-0-	151	1	1522	2	Y	8					8
							9	9									
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	148	1	1310	2	Y	30					38
							33	9									
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	166	1	1512	2	Y	23	48	1			13
							25	9									
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	172	1	1511	2	Y	22					35
							24	9									
*07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	169	1	1535	2	Y	15	27	1			23
							17	9									
*08	1705	N	1376	-0-	-329	-0-	121	1	1255	2	Y	-0-					23

HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518

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

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

03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					75
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					75
05	217	N	87	-0-	-130	-0-	79	2	8	9	N	7					82
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					82
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					82
*08	93	N	66	-0-	-27	-0-	36	2	30	9	N	27	109	1			-0-

ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 20600 PERF.11524 - 13348

03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	744	2	13	9	Y	12	7	1			82
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	938	2	18	9	Y	16	20	1			78
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	146	1	703	2	Y	23	73	1			28
							25	9									
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	136	1	680	2	Y	24	21	1			31
							26	9									
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	146	1	645	2	Y	15	20	1			26
							17	9									
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	158	1	760	2	Y	35	27	1			34
							39	9									

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-					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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11500 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	351	-0-	-2749	3169	341	2	10	9	Y	9	4	1			19
04	3328	X	159	-0-	-3169	-0-	150	2	9	9	Y	8	8	1			19
05	2604	X	1068	-0-	-1536	-0-	1061	2	7	9	Y	6	8	1			17
06	2520	X	307	-0-	-2213	-0-	303	2	4	9	Y	4	4	1			17
07	2604	X	1234	-0-	-1370	-0-	1228	2	6	9	Y	5	8	1			14
*08	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1618	2	6	9	Y	5	4	1			15

HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 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	527	N	478	-0-	-49	-0-	450	2	28	9	Y	25	82	1			109
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			Y	-0-					109
05	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			Y	-0-					109
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			Y	-0-					109
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					109
*08	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			Y	-0-					109

HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 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	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	2			Y	-0-					12
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					12
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					12
06	420	N	135	-0-	-285	-0-	135	2			Y	-0-					12
07	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	2			Y	-0-					12
*08	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	2			Y	-0-					12

HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 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	2108	N	1614	-0-	-494	-0-	1589	2	25	9	N	23					160
04	2040	N	1870	-0-	-170	-0-	1870	2			N	-0-	90	1			70
05	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	1973	2	19	9	N	17					87
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1553	2	25	9	N	23					110
07	1922	N	1313	-0-	-609	-0-	1292	2	21	9	N	19					129
*08	1984	N	1214	-0-	-770	-0-	1054	2	160	9	N	145	178	1			96

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1143	-0-	-0-	-0-	1115	2	28	9	N	25					122
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1207	2	36	9	N	33					155
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1173	2	41	9	N	37	73	1			119
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1098	2	34	9	N	31					150
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1253	2	35	9	N	32					182
*08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1206	2	31	9	N	28	126	1			84

HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-	20	1			21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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

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	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-

GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 13690

03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	1	1	320	2	Y	-0-					158
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	227	2	11	9	Y	10					168
05	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			Y	-0-					168
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	253	2	2	9	Y	2					170
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	239	2	8	9	Y	7					177
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					177

VISE WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870

*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	7	1	568	2	N	1					9
							1	9									
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	2	1	532	2	N	10					19
							11	9									
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	565	2	13	9	N	12					31
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	611	2	N	1					32
							1	9									
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					32
*02	532	N	531	-0-	-1	-0-	11	1	520	2	N	-0-					32
*03	589	N	489	-0-	-100	-0-	4	1	479	2	N	5					37
							6	9									
*04	570	N	500	-0-	-70	-0-	7	1	493	2	N	-0-					37
*05	589	N	527	-0-	-62	-0-	4	1	523	2	N	-0-					37
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	4	1	539	2	N	-0-					37
*07	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	2			N	-0-					37
*08	527	N	248	-0-	-279	-0-	248	2			N	-0-					37

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HEFLEY 47 WELL #: 9 RRCID -> 233494 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11406 - 13356

03	2170	N	1917	-0-	-253	-0-	1871	2	46	9	Y	42					180
04	2100	N	1592	-0-	-508	-0-	1547	2	45	9	Y	41	80	1			141
05	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	1548	2	44	9	Y	40					181
06	1860	N	1496	-0-	-364	-0-	1452	2	44	9	Y	40					221
07	1643	N	1403	-0-	-240	-0-	1363	2	40	9	Y	36	183	1			74
*08	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1479	2	41	9	Y	37					111

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-

PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 13570

03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					12
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					12
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					12
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1					13
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					13
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					13

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	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	1413	2			Y	-0-					17
04	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	1504	2			Y	-0-					17
05	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2			Y	-0-					17
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					17
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					17
*08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					17

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708

03	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			Y	-0-					1
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			Y	-0-					1
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					1
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					1
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					1
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 2748 RRCID -> 235342 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11384 - 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	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

BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 236327 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 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	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 #: 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-					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

HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	1375	2			Y	-0-					24
04	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	1393	2			Y	-0-					24
05	1519	N	1276	-0-	-243	-0-	1276	2			Y	-0-					24
06	1320	N	1004	-0-	-316	-0-	1004	2			Y	-0-					24
07	1426	N	867	-0-	-559	-0-	867	2			Y	-0-					24
*08	1271	N	809	-0-	-462	-0-	809	2			Y	-0-					24

HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	463	2	2	9	N	2	3	1			127
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	N	1					128
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-	1	1			127
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1	9	N	1					128
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-	1	1			127
*08	527	N	526	-0-	-1	-0-	525	2	1	9	N	1					128

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	982	-0-	-41	-0-	982	2			Y	-0-					22
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					22
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					22
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					22
07	1395	N	931	-0-	-464	-0-	931	2			Y	-0-					22
*08	1302	N	895	-0-	-407	-0-	895	2			Y	-0-					22

HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632

03	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	2			Y	-0-					11
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					11
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					11
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					11
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					11
*08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					11

HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634

03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1954	2	29	9	Y	26	82	1			112
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					112
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					112
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					112
07	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2034	2			Y	-0-					112
*08	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	2037	2			Y	-0-					112

HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396

03	341	N	283	-0-	-58	-0-	266	2	17	9	Y	15					173
04	330	N	144	-0-	-186	-0-	137	2	7	9	Y	6					179
05	248	N	136	-0-	-112	-0-	126	2	10	9	Y	9					188
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	180	2	11	9	Y	10					198
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	204	2	12	9	Y	11					209
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	213	2	10	9	Y	9					218

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	1023	N	808	-0-	-215	-0-	807	2	1	9	Y	1	3	1			5
04	1020	N	847	-0-	-173	-0-	846	2	1	9	Y	1					6
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	2	2	9	Y	2	2	1			6
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	Y	1					7
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1123	2	1	9	Y	1	2	1			6
*08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1051	2	22	9	Y	20					26

YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894

03	4774	X	4404	-0-	-370	-0-	4295	2	109	9	Y	99	15	1			175
04	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			Y	-0-	109	1			66
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5706	2	37	9	Y	34	29	1			71
06	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5022	2	22	9	Y	20	15	1			76
07	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5202	2	21	9	Y	19	29	1			66
*08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5292	2	22	9	Y	20	15	1			71

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 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	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			Y	-0-					97
04	270	N	148	-0-	-122	-0-	148	2			Y	-0-					97
05	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			Y	-0-					97
06	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			Y	-0-					97
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					97
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	166	2	9	9	Y	8					105

SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6278	-0-	-46	-0-	6214	2	64	9	N	58					116
04	6120	X	6011	-0-	-109	-0-	5969	2	42	9	N	38					154
05	6293	X	6215	-0-	-78	-0-	5	1	6155	2	N	50	175	1			29
							55	9									
06	6090	X	6009	-0-	-81	-0-	5943	2	66	9	N	60					89
07	6293	X	6166	-0-	-127	-0-	6115	2	51	9	N	46					135
*08	6293	X	6036	-0-	-257	-0-	5982	2	54	9	N	49					184

PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1238	-0-	-126	-0-	1235	2	3	9	Y	3	3	1			104
04	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	7	1	1028	2	Y	3					107
							3	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	4	1	1166	2	Y	12	2	1			117
							13	9									
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	7	1	1218	2	Y	4					121
							4	9									
07	1085	N	901	-0-	-184	-0-	4	1	887	2	Y	9	2	1			128
							10	9									
*08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1384	2	3	9	Y	3					131

FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	259	-0-	-82	-0-	259	2			Y	-0-					52
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					52
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					52
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					52
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					52
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	595	2	4	9	Y	4					56

HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1885	2	3	9	Y	3	2	1			37
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1985	2	4	9	Y	4	5	1			36
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2167	2	7	9	Y	6	6	1			36
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1999	2	8	9	Y	7	6	1			37
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2033	2	3	9	Y	3	5	1			35
*08	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1694	2	11	9	Y	10	7	1			38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	4 41	1 9	5158	2	N	37					162
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4324	2	55	9	N	50					212
05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5479	2	7	9	N	6					218
06	5040	X	4330	-0-	-710	-0-	4307	2	23	9	N	21	152	1			87
07	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5408	2	50	9	N	45					132
*08	5487	X	4765	-0-	-722	-0-	4725	2	40	9	N	36					168

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	302	-0-	-1031	-0-	283	2	19	9	Y	17	6	1			113
04	750	N	322	-0-	-428	-0-	304	2	18	9	Y	16	13	1			116
05	527	N	276	-0-	-251	-0-	266	2	10	9	Y	9	6	1			119
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	273	2	14	9	Y	13	6	1			126
07	341	N	227	-0-	-114	-0-	214	2	13	9	Y	12	10	1			128
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	307	2	19	9	Y	17	12	1			133

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	248 15	1 9	1860	2	Y	14	2	1			234
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	240 24	1 9	1797	2	Y	22	2	1			254
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	248 25	1 9	1792	2	Y	23	2	1			275
06	2010	N	1598	-0-	-412	-0-	240 19	1 9	1339	2	Y	17					292
07	2077	N	1585	-0-	-492	-0-	248 11	1 9	1326	2	Y	10	1	1			301
*08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	248 20	1 9	2029	2	Y	18	1	1			318

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3725	-0-	625	625	3536	2	189	9	Y	172	169	1			165
04	3000	N	3583	-0-	583	1208	3451	2	132	9	Y	120	180	1			105
05	3100	N	4121	-0-	1021	2229	3990	2	131	9	Y	119	1	1			223
06	5480	X	3251	-0-	-2229	-0-	3134	2	117	9	Y	106	177	1			152
07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2734	2	113	9	Y	103	174	1			81
*08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2773	2	108	9	Y	98	1	1			178

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	4496	-0-	-2107	-0-	4399	2	97	9	Y	88	4	1			239
04	6390	X	4560	-0-	-1830	-0-	4496	2	64	9	Y	58					297
05	6603	X	5272	-0-	-1331	-0-	5170	2	102	9	Y	93	183	1			207
06	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4827	2	67	9	Y	61					268
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5072	2	51	9	Y	46	182	1			132
*08	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5230	2	78	9	Y	71					203

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	112	1	1834	2	Y	20					185
							22	9									
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	108	1	1735	2	Y	16					201
							18	9									
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	93	1	1841	2	Y	39	3	1			237
							43	9									
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1917	2	18	9	Y	16	181	1			72
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2686	2	22	9	Y	20					92
*08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1785	2	11	9	Y	10					102

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	6851	X	6797	-0-	-54	-0-	39	1	6741	2	Y	15	24	1			49
							17	9									
04	7140	X	6322	-0-	-818	-0-	7	1	6307	2	Y	7					56
							8	9									
05	7378	X	6942	-0-	-436	-0-	6933	2	9	9	Y	8	12	1			52
06	7140	X	6863	-0-	-277	-0-	4	1	6853	2	Y	5					57
							6	9									
07	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	4	1	7238	2	Y	4	11	1			50
							4	9									
*08	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7663	2	3	9	Y	3					53

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	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	750	1	1192	2	N	75	1	1			294
							83	9									
04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	750	1	1969	2	N	49	1	1			342
							54	9									
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	775	1	2140	2	N	36	153	1			225
							40	9									
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	750	1	1854	2	N	41					266
							45	9									
07	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	775	1	1893	2	N	42	169	1			139
							46	9									
*08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	775	1	1699	2	N	18					157
							20	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	4340	X	3809	-0-	-531	-0-	245	1	3536	2	N	25	1	1			89
							28	9									
04	4200	X	3384	-0-	-816	-0-	122	1	3215	2	N	43					132
							47	9									
05	4340	X	3425	-0-	-915	-0-	219	1	3189	2	N	15	1	1			146
							17	9									
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	237	1	3749	2	N	38					184
							42	9									
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	248	1	4014	2	N	30	1	1			213
							33	9									
*08	3813	X	3111	-0-	-702	-0-	248	1	2861	2	N	2					215
							2	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	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	7845	2	290	9	Y	264	192	1			463
04	6960	X	6433	-0-	-527	-0-	6355	2	78	9	Y	71	10	1			524
05	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9163	2	187	9	Y	170	187	1			507
06	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8933	2	3	9	Y	3					510
07	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10137	2	83	9	Y	75	5	1			580
*08	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9367	2	22	9	Y	20	5	1			595

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	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	397	1	2757	2	Y	12					192
							13	9									
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	306	1	3035	2	Y	17					209
							19	9									
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	310	1	3356	2	Y	23	2	1			230
							25	9									
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	221	1	3233	2	Y	20	181	1			69
							22	9									
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	248	1	3307	2	Y	22					91
							24	9									
*08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	248	1	3364	2	Y	16					107
							18	9									

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	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	23	1	4951	2	Y	57	12	1			209
							63	9									
04	4830	X	4461	-0-	-369	-0-	4418	2	43	9	Y	39					248
05	4991	X	3878	-0-	-1113	-0-	3839	2	39	9	Y	35	6	1			277
06	4830	X	4666	-0-	-164	-0-	4632	2	34	9	Y	31	175	1			133
07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5081	2	41	9	Y	37	6	1			164
*08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	32	1	5413	2	Y	47					211
							52	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	6510	X	4130	-0-	-2380	-0-	617	1	3369	2	Y	131	227	1			134
							144	9									
04	6300	X	5918	-0-	-382	-0-	681	1	5161	2	Y	69					203
							76	9									
05	6510	X	5858	-0-	-652	-0-	775	1	5013	2	Y	64	25	1			242
							70	9									
06	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	762	1	5198	2	Y	61	183	1			120
							67	9									
07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	759	1	5431	2	Y	69	23	1			166
							76	9									
*08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	756	1	5678	2	Y	66	179	1			53
							73	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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		
03	18166	X	17150	-0-	-1016	-0-	16992	2	158	9	Y	144	203	1			252
04	17700	X	16020	-0-	-1680	-0-	15818	2	202	9	Y	184	72	1			364
05	18290	X	17894	-0-	-396	-0-	1165	1	16534	2	Y	177	410	1			131
							195	9									
06	17709	X	17709	-0-	-0-	-0-	1096	1	16419	2	Y	176	73	1			234
							194	9									
07	18146	X	18146	-0-	-0-	-0-	1092	1	16882	2	Y	156	72	1			318
							172	9									
*08	17887	X	16166	-0-	-1721	-0-	1135	1	14793	2	Y	216	270	1			264
							238	9									
	BROWN 6				WELL #: 4H	RRCID -> 264081	COMPL. DATE 05/14/2011					TOTAL DEPTH 11713			PERF.11718 - 15953		
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	415	1	3709	2	Y	130	183	1			146
							143	9									
04	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	401	1	4112	2	Y	147	4	1			289
							162	9									
05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	458	1	4570	2	Y	195	172	1			312
							215	9									
06	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	469	1	4363	2	Y	83	182	1			213
							91	9									
07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	430	1	4081	2	Y	96	4	1			305
							106	9									
*08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	423	1	4368	2	Y	119	187	1			237
							131	9									
	VISE				WELL #: 9H	RRCID -> 264478	COMPL. DATE 10/12/2011					TOTAL DEPTH 11183			PERF.11500 - 16300		
03	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	248	1	8880	2	N	29	2	1			264
							32	9									
04	8580	X	8005	-0-	-575	-0-	152	1	7767	2	N	78					342
							86	9									
05	8587	X	7885	-0-	-702	-0-	152	1	7660	2	N	66	183	1			225
							73	9									
06	8850	X	7311	-0-	-1539	-0-	240	1	7025	2	N	42	171	1			96
							46	9									
07	9145	X	7731	-0-	-1414	-0-	248	1	7402	2	N	74	1	1			169
							81	9									
*08	9145	X	7878	-0-	-1267	-0-	248	1	7602	2	N	25					194
							28	9									
	HUFF 16				WELL #: 6H	RRCID -> 264561	COMPL. DATE 08/24/2011					TOTAL DEPTH 11444			PERF.11223 - 16153		
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					105
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	N	-0-					105
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					105
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-					105
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					105
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					105

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 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	1798	N	1321	-0-	-477	-0-	22	1	1291	2	Y	7					243
							8	9									
04	1530	N	1284	-0-	-246	-0-	1284	2			Y	-0-					243
05	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	1075	2	26	9	Y	24	1	1			266
06	1290	N	934	-0-	-356	-0-	934	2			Y	-0-					266
07	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	1130	2	10	9	Y	9					275
*08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1197	2	42	9	Y	38					313

BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9252	2	259	9	Y	235	368	1			136
04	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8562	2	238	9	Y	216	177	1			175
05	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	8994	2	231	9	Y	210	192	1			193
06	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	8748	2	277	9	Y	252	185	1			260
07	9114	X	8349	-0-	-765	-0-	8133	2	216	9	Y	196	192	1			264
*08	9114	X	8625	-0-	-489	-0-	8451	2	174	9	Y	158	186	1			236

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
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 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6827	2	129	9	Y	117	16	1			226
04	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8194	2	108	9	Y	98	215	1			109
05	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	1388	1	6685	2	Y	134	48	1			195
							147	9									
06	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	1409	1	7048	2	Y	131	213	1			113
							144	9									
07	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	1543	1	6795	2	Y	108	47	1			174
							119	9									
*08	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	1474	1	7101	2	Y	163	64	1			273
							179	9									

YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	2964	-0-	-3732	-0-	865	1	2076	2	Y	21	174	1			56
							23	9									
04	6270	X	2355	-0-	-3915	-0-	733	1	1588	2	Y	31	13	1			74
							34	9									
05	6479	X	1660	-0-	-4819	-0-	755	1	828	2	Y	70					144
							77	9									
06	5400	X	4832	-0-	-568	-0-	750	1	4020	2	Y	56	172	1			28
							62	9									
07	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	763	1	4476	2	Y	69	13	1			84
							76	9									
*08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	775	1	2250	2	Y	73					157
							80	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4206	2	306	9	Y	278	177	1			139
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4148	2	260	9	Y	236	176	1			199
05	3534	X	2742	-0-	-792	-0-	2449	2	293	9	Y	266	328	1			137
06	3420	X	1719	-0-	-1701	-0-	1627	2	92	9	Y	84					221
07	3534	X	2885	-0-	-649	-0-	2717	2	168	9	Y	153	168	1			206
*08	3534	X	3318	-0-	-216	-0-	2883	2	435	9	Y	395	181	1			420

BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2401	2	30	9	Y	27	1	1			166
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3553	2	18	9	Y	16	2	1			180
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2864	2	48	9	Y	44	182	1			42
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3019	2	54	9	Y	49	2	1			89
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3387	2	50	9	Y	45	2	1			132
*08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3819	2	59	9	Y	54	3	1			183

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	5921	X	5481	-0-	-440	-0-	5401	2	80	9	Y	73					210
04	5310	X	5221	-0-	-89	-0-	5138	2	83	9	Y	75	175	1			110
05	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5389	2	86	9	Y	78					188
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5631	2	87	9	Y	79	182	1			85
07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5556	2	74	9	Y	67					152
*08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5527	2	73	9	Y	66					218

HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10805	-0-	-1068	-0-	1054	1	9508	2	Y	221	188	1			533
							243	9									
04	11460	X	9128	-0-	-2332	-0-	1020	1	7966	2	Y	129	361	1			301
							142	9									
05	11656	X	10822	-0-	-834	-0-	1054	1	9608	2	Y	145	179	1			267
							160	9									
06	10470	X	10412	-0-	-58	-0-	1020	1	9392	2	Y	-0-					267
07	10819	X	10801	-0-	-18	-0-	1054	1	9747	2	Y	-0-					267
*08	10819	X	10635	-0-	-184	-0-	1054	1	9421	2	Y	145	175	1			237
							160	9									

MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 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	4309	X	792	-0-	-3517	-0-	792	1			Y	-0-					67
04	3450	X	767	-0-	-2683	-0-	767	1			Y	-0-					67
05	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	792	1	5467	2	Y	95					162
							105	9									
06	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	767	1	6268	2	Y	54	166	1			50
							59	9									
07	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	792	1	5933	2	Y	62					112
							68	9									
*08	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	792	1	5355	2	Y	33					145
							36	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	9655	-0-	-482	-0-	775	1	8739	2	Y	128	189	1			307
							141	9									
04	9780	X	9150	-0-	-630	-0-	750	1	8239	2	Y	146	180	1			273
							161	9									
05	9486	X	9405	-0-	-81	-0-	775	1	8488	2	Y	129	177	1			225
							142	9									
06	9330	X	8371	-0-	-959	-0-	750	1	7537	2	Y	76	176	1			125
							84	9									
07	9641	X	8809	-0-	-832	-0-	775	1	7927	2	Y	97					222
							107	9									
*08	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	775	1	9492	2	Y	81	153	1			150
							89	9									

HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220

03	7192	X	7125	-0-	-67	-0-	7050	2	75	9	Y	68	2	1			196
04	6780	X	6294	-0-	-486	-0-	6184	2	110	9	Y	100	178	1			118
05	6727	X	6697	-0-	-30	-0-	6588	2	109	9	Y	99	4	1			213
06	6900	X	6513	-0-	-387	-0-	6419	2	94	9	Y	85	178	1			120
07	7130	X	6550	-0-	-580	-0-	6456	2	94	9	Y	85	163	1			42
*08	7130	X	5688	-0-	-1442	-0-	5603	2	85	9	Y	77	6	1			113

MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703

03	9703	X	9519	-0-	-184	-0-	1054	1	8171	2	N	267	373	1			169
							294	9									
04	9390	X	9175	-0-	-215	-0-	1020	1	7832	2	N	294	230	1			233
							323	9									
05	9703	X	8889	-0-	-814	-0-	1054	1	7524	2	N	283	229	1			287
							311	9									
06	9210	X	7953	-0-	-1257	-0-	1020	1	6647	2	N	260	232	1			315
							286	9									
07	9517	X	7366	-0-	-2151	-0-	986	1	6174	2	N	187	226	1			276
							206	9									
*08	9517	X	8244	-0-	-1273	-0-	876	1	7020	2	N	316	429	1			163
							348	9									

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	466	2	7	9	N	6	1	1			92
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	572	2	7	9	N	6	5	1			93
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	566	2	8	9	N	7	5	1			95
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	484	2	8	9	N	7	5	1			97
07	558	N	379	-0-	-179	-0-	372	2	7	9	N	6	5	1			98
*08	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	2			N	-0-	77	1			21

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383

03	3193	X	2706	-0-	-487	-0-	2593	2	113	9	N	103					214
04	3000	X	2591	-0-	-409	-0-	2496	2	95	9	N	86	169	1			131
05	2790	X	2492	-0-	-298	-0-	2395	2	97	9	N	88	179	1			40
06	2700	X	2369	-0-	-331	-0-	2279	2	90	9	N	82					122
07	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	2482	2	99	9	N	90					212
*08	2697	X	2590	-0-	-107	-0-	2494	2	96	9	N	87	182	1			117

BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423

03	6789	X	6495	-0-	-294	-0-	639	1	5704	2	N	138	188	1			95
							152	9									
04	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	619	1	6357	2	N	150	196	1			49
							165	9									
05	6789	X	6715	-0-	-74	-0-	596	1	5950	2	N	154	15	1			188
							169	9									
06	6570	X	5801	-0-	-769	-0-	551	1	5120	2	N	118	173	1			133
							130	9									
07	6789	X	6651	-0-	-138	-0-	624	1	5916	2	N	101	15	1			219
							111	9									
*08	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	631	1	6511	2	N	144	199	1			164
							158	9									

ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570

03	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1521	2	40	9	Y	36	5	1			212
04	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2934	2	41	9	Y	37	14	1			235
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	455	1	2193	2	Y	46	187	1			94
							51	9									
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	422	1	2109	2	Y	39	14	1			119
							43	9									
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	477	1	2101	2	Y	34	14	1			139
							37	9									
*08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	425	1	2049	2	Y	45	18	1			166
							50	9									

BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173

03	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	775	1	3797	2	N	131	4	1			218
							144	9									
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	750	1	3747	2	N	128	177	1			169
							141	9									
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	775	1	3738	2	N	114	177	1			106
							125	9									
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	750	1	3590	2	N	110	12	1			204
							121	9									
07	4588	X	4062	-0-	-526	-0-	588	1	3388	2	N	78	173	1			109
							86	9									
*08	4588	X	3811	-0-	-777	-0-	754	1	2960	2	N	88	16	1			181
							97	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11872 - 17024

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

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	992	1	2669	2	N	160	186	1		213
							176	9								
04	3600	X	2819	-0-	-781	-0-	960	1	1731	2	N	116	186	1		143
							128	9								
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	1042	1	3361	2	N	179	186	1		136
							197	9								
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	1020	1	2675	2	N	164	183	1		117
							180	9								
07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	1054	1	2986	2	N	169	196	1		90
							186	9								
*08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	1054	1	3202	2	N	188	200	1		78
							207	9								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	5918	2	160	9	N	145	223	1			222
04	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5483	2	190	9	N	173	134	1			261
05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	425	1	5790	2	N	214	313	1			162
							235	9									
06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	443	1	5249	2	N	176	136	1			202
							194	9									
07	6076	X	5318	-0-	-758	-0-	468	1	4697	2	N	139	134	1			207
							153	9									
*08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	485	1	5281	2	N	287	181	1			313
							316	9									

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	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	22	1	6150	2	Y	72	62	1			200
							79	9									
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4	1	4671	2	Y	171					371
							188	9									
05	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5608	2	50	9	Y	45	213	1			203
06	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5265	2	165	9	Y	150	152	1			201
07	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5755	2	183	9	Y	166	28	1			339
*08	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5785	2	158	9	Y	144					483

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	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7010	2	112	9	N	102	166	1			197
04	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8522	2	96	9	N	87	166	1			118
05	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	1534	1	7387	2	N	92	9	1			201
							101	9									
06	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	1419	1	7095	2	N	89	9	1			281
							98	9									
07	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	1345	1	5924	2	N	72	9	1			344
							79	9									
*08	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	1372	1	6613	2	N	89	12	1			421
							98	9									

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	N	1954	-0-		-0-	-0-	441	1	1482	2	Y	28	28	1			39
								31	9									
04	2557	N	2557	-0-		-0-	-0-	481	1	2020	2	Y	51	69	1			21
								56	9									
05	1085	N	796	-0-		-289	-0-	179	1	598	2	Y	17					38
								19	9									
06	1050	N	937	-0-		-113	-0-	222	1	713	2	Y	2	16	1			24
								2	9									
07	1085	N	349	-0-		-736	-0-	88	1	254	2	Y	6	15	1			15
								7	9									
*08	806	N	349	-0-		-457	-0-	82	1	260	2	Y	6	14	1			7
								7	9									

HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	6859	-0-		3759	8999	1543	1	5184	2	Y	120	138	1			249
								132	9									
04	3000	N	7685	-0-		4685	13684	1439	1	6034	2	Y	193	284	1			158
								212	9									
05	3100	N	8133	-0-		5033	18717	1805	1	6020	2	Y	280					438
								308	9									
06	25876	X	7159	-0-		-18717	-0-	1698	1	5446	2	Y	14	152	1			300
								15	9									
07	7456	X	7456	-0-		-0-	-0-	1896	1	5482	2	Y	71	149	1			222
								78	9									
08	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					222

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. GAS	(I) LIFT(L)	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11790	X	11790	-0-		-0-	-0-	748	1	10849	2	N	175	174	1			209
								193	9									
*04	11090	X	11090	-0-		-0-	-0-	670	1	10235	2	N	168	174	1			203
								185	9									
*05	11941	X	11941	-0-		-0-	-0-	775	1	10961	2	N	186	178	1			211
								205	9									
*06	7500	X	6932	-0-		-568	-0-	646	1	6185	2	N	92	184	1			119
								101	9									
*07	7750	X	7300	-0-		-450	-0-	754	1	6415	2	N	119					238
								131	9									
*08	7750	X	1902	-0-		-5848	-0-	763	1	1109	2	N	27	154	1			111
								30	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5186	-0-		-1107	-0-	216	1	4882	2	N	80					358
								88	9									
04	6090	X	5678	-0-		-412	-0-	234	1	5346	2	N	89	190	1			257
								98	9									
05	6417	X	4255	-0-		-2162	-0-	154	1	4045	2	N	51					308
								56	9									
06	6748	X	6748	-0-		-0-	-0-	235	1	6435	2	N	71	195	1			184
								78	9									
07	6417	X	5864	-0-		-553	-0-	248	1	5560	2	N	51					235
								56	9									
*08	5859	X	4892	-0-		-967	-0-	205	1	4630	2	N	52					287
								57	9									

PARNELL 7 WELL #: H 3SL RRCID -> 280353 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218

03	4542	X	4542	-0-		-0-	-0-	939	1	3507	2	N	87					697
								96	9									
04	4235	X	4235	-0-		-0-	-0-	886	1	3277	2	N	65	362	1			400
								72	9									
05	3566	X	3566	-0-		-0-	-0-	588	1	2914	2	N	58					458
								64	9									
06	3850	X	3850	-0-		-0-	-0-	740	1	3069	2	N	37					495
								41	9									
07	4313	X	4313	-0-		-0-	-0-	750	1	3513	2	N	45					540
								50	9									
08	3975	X	3975	-0-		-0-	-0-	767	1	3147	2	N	55					595
								61	9									

PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659

09	14B	DENY	4268	-0-		4268	61398	675	1	3535	2	N	53					358
								58	9									
10	14B	DENY	4098	-0-		4098	65496	727	1	3290	2	N	74					432
								81	9									
11	14B	DENY	3697	-0-		3697	69193	727	1	2898	2	N	65					497
								72	9									
12	14B	DENY	3360	-0-		3360	72553	697	1	2599	2	N	58					555
								64	9									
01	14B	DENY	3041	-0-		3041	75594	895	1	2129	2	N	15					570
								17	9									
02	14B	DENY	3024	-0-		3024	78618	730	1	2250	2	N	40					610
								44	9									
03	14B	DENY	4542	-0-		4542	83160	939	1	3507	2	N	87					697
								96	9									
04	14B	DENY	4235	-0-		4235	87395	886	1	3277	2	N	65	362	1			400
								72	9									
05	14B	DENY	3566	-0-		3566	90961	588	1	2914	2	N	58					458
								64	9									
06	14B	DENY	3850	-0-		3850	94811	740	1	3069	2	N	37					495
								41	9									
07	14B	DENY	4313	-0-		4313	99124	750	1	3513	2	N	45					540
								50	9									
08	14B	DENY	3975	-0-		3975	103099	767	1	3147	2	N	55					595
								61	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SMITH WELL #: 6038H RRCID -> 280462 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11960 - 16016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	1247	1	14005	2	N	175	198	1			630
							193	9									
04	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	1290	1	9912	2	N	109	194	1			545
							120	9									
05	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	1161	1	11818	2	N	143	168	1			520
							157	9									
06	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	1161	1	10965	2	N	142	187	1			475
							156	9									
07	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	1161	1	12945	2	N	134	174	1			435
							147	9									
*08	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	1333	1	12947	2	N	177					612
							195	9									

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 280532 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2295	-0-	-929	-0-	248	1	2011	2	N	33					279
							36	9									
04	2940	X	2291	-0-	-649	-0-	238	1	2018	2	N	32	178	1			133
							35	9									
05	2914	X	2407	-0-	-507	-0-	243	1	2098	2	N	60					193
							66	9									
06	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	231	1	2053	2	N	23	126	1			90
							25	9									
07	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	248	1	2187	2	N	37					127
							41	9									
*08	2418	X	2360	-0-	-58	-0-	240	1	2072	2	N	44					171
							48	9									

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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16895	X	15639	-0-	-1256	-0-	42	1	15176	2	N	383	257	1			281
							421	9									
04	16470	X	15025	-0-	-1445	-0-	14674	2	351	9	N	319	358	1			242
05	17019	X	15856	-0-	-1163	-0-	15469	2	387	9	N	352	409	1			185
06	16470	X	15285	-0-	-1185	-0-	14956	2	329	9	N	299	185	1			299
07	15872	X	15856	-0-	-16	-0-	15508	2	348	9	N	316	395	1			220
*08	15841	X	15672	-0-	-169	-0-	15333	2	339	9	N	308	367	1			161

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33232	X	33232	-0-	-0-	-0-	8	1	32703	2	N	474	359	1			213
							521	9									
04	31571	X	31571	-0-	-0-	-0-	4	1	31072	2	N	450	381	1			282
							495	9									
05	33333	X	33333	-0-	-0-	-0-	32842	2	491	9	N	446	571	1			157
06	32317	X	32317	-0-	-0-	-0-	31852	2	465	9	N	423	384	1			196
07	33232	X	32874	-0-	-358	-0-	32432	2	442	9	N	402	359	1			239
*08	33325	X	31843	-0-	-1482	-0-	31404	2	439	9	N	399	400	1			238

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	22929	X	22929	-0-	-0-	-0-	22493	2	436	9	N	396	339	1			320
*10	25347	X	25347	-0-	-0-	-0-	24927	2	420	9	N	382	527	1			175
*11	22980	X	22980	-0-	-0-	-0-	22519	2	461	9	N	419	358	1			236
*12	23556	X	23556	-0-	-0-	-0-	23090	2	466	9	N	424	343	1			317
*01	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15218	2	397	9	N	361	363	1			315
*02	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	162	1	15733	2	N	377	514	1			178
							415	9									
*03	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	16188	2	408	9	N	371	356	1			193
*04	21178	X	21178	-0-	-0-	-0-	20761	2	417	9	N	379	321	1			251
*05	21446	X	21446	-0-	-0-	-0-	20948	2	498	9	N	453	519	1			185
*06	20355	X	20355	-0-	-0-	-0-	19889	2	466	9	N	424	350	1			259
*07	20691	X	20691	-0-	-0-	-0-	20220	2	471	9	N	428	365	1			322
*08	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	20021	2	454	9	N	413	534	1			201

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	9929	-0-	-859	-0-	9768	2	161	9	N	146	338	1			129
04	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	11970	2	132	9	N	120					249
05	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11618	2	142	9	N	129	177	1			201
06	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11446	2	103	9	N	94	172	1			123
07	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	12295	2	100	9	N	91					214
*08	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	12896	2	123	9	N	112	166	1			160

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	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	72	1	2918	2	N	13					85
							14	9									
04	2160	X	1542	-0-	-618	-0-	1542	2			N	-0-					85
05	2232	X	1466	-0-	-766	-0-	1466	2			N	-0-					85
06	2910	N	913	-0-	-1997	-0-	913	2			N	-0-					85
07	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	1450	2			N	-0-					85
*08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					85

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	34379	X	32939	-0-	-1440	-0-	72	1	32518	2	N	317	322	1			230
							349	9									
04	34950	X	30859	-0-	-4091	-0-	30615	2	244	9	N	222	169	1			283
05	36115	X	32001	-0-	-4114	-0-	1116	1	30609	2	N	251	321	1			213
							276	9									
06	34950	X	29867	-0-	-5083	-0-	1080	1	28642	2	N	132	164	1			181
							145	9									
07	33915	X	33915	-0-	-0-	-0-	1116	1	32566	2	N	212	178	1			215
							233	9									
*08	32953	X	32945	-0-	-8	-0-	1116	1	31782	2	N	43	176	1			82
							47	9									

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	33201	X	31484	-0-	-1717	-0-	31137	2	347	9	N	315	168	1			227
04	30990	X	30124	-0-	-866	-0-	29818	2	306	9	N	278	343	1			162
05	32457	X	31034	-0-	-1423	-0-	30746	2	288	9	N	262					424
06	31410	X	29946	-0-	-1464	-0-	29676	2	270	9	N	245	536	1			133
07	32457	X	31181	-0-	-1276	-0-	30920	2	261	9	N	237	168	1			202
*08	31496	X	28717	-0-	-2779	-0-	28451	2	266	9	N	242	352	1			92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	EOM BALANCE
03	35247	X	25988	-0-	-9259	-0-	25622	2	366	9	N	333	366	1	160
04	33000	X	24295	-0-	-8705	-0-	23820	2	475	9	N	432	342	1	250
05	33914	X	23789	-0-	-10125	-0-	23449	2	340	9	N	309	354	1	205
06	28050	X	22206	-0-	-5844	-0-	21840	2	366	9	N	333	355	1	183
07	26102	X	21712	-0-	-4390	-0-	21397	2	315	9	N	286	344	1	125
*08	25978	X	25659	-0-	-319	-0-	25330	2	329	9	N	299	164	1	260

MEEK-FILLINGIM 45-44 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 292611 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11641 - 15883

03	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	806	1	13227	2	N	60			357
							66	9							
04	12600	X	8405	-0-	-4195	-0-	780	1	7613	2	N	11			368
							12	9							
05	11408	X	9740	-0-	-1668	-0-	806	1	8839	2	N	86	171	1	283
							95	9							
06	13650	X	2565	-0-	-11085	-0-	780	1	1757	2	N	25			308
							28	9							
07	14105	X	3473	-0-	-10632	-0-	806	1	2654	2	N	12			320
							13	9							
*08	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	806	1	13611	2	N	56	166	1	210
							62	9							

MEEK-FILLINGIM 45-44 MD EX WELL #: 1H RRCID -> 292672 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12074 - 19185

03	25110	X	19243	-0-	-5867	-0-	19001	2	242	9	N	220	183	1	294
04	23940	X	20294	-0-	-3646	-0-	19834	2	460	9	N	418	518	1	194
05	24738	X	21703	-0-	-3035	-0-	21234	2	469	9	N	426	520	1	100
06	24247	X	24247	-0-	-0-	-0-	23902	2	345	9	N	314	341	1	73
07	24364	X	24364	-0-	-0-	-0-	23998	2	366	9	N	333	366	1	40
*08	21700	X	15334	-0-	-6366	-0-	15003	2	331	9	N	301	173	1	168

MEEK 238 WELL #: 2H RRCID -> 295933 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10902 - 15613

03	2294	N	1122	-0-	-1172	-0-	725	1	397	2	N	-0-			180
04	1950	N	750	-0-	-1200	-0-	750	1			N	-0-			180
05	1209	N	989	-0-	-220	-0-	775	1	214	2	N	-0-			180
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	750	1	506	2	N	-0-			180
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	775	1	386	2	N	-0-			180
*08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	775	1	490	2	N	-0-			180

EQV OPERATING LLC 101634
DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425

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-

MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 11428

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MEADOWS WELL #: 4314 RRCID -> 183929 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11220 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 6816 RRCID -> 183965 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11086 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 70 WELL #: 7001 RRCID -> 184287 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11048 - 11569

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 12 WELL #: 1206 RRCID -> 185984 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11166 - 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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*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	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TEAS 43 WELL #: 4309 RRCID -> 189908 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11206 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARR 12 WELL #: 1213 RRCID -> 189909 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10930 - 11568

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

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HODGES WELL #: 3101 RRCID -> 191269 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10999 - 11288

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-

HEFLEY WELL #: 4112 RRCID -> 192269 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11204 - 11493

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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 70 WELL #: 7007 RRCID -> 192323 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10990 - 11559

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-

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 (-)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-

CARR 12 WELL #: 1207P RRCID -> 194472 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498

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-

CARR 13 WELL #: RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

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
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2019

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 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	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	4	1	117	3	N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	31	1	83	3	N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-

BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	1			22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					10
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-					10
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					10
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	139	1	551	3	N	-0-					10
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	136	1	548	3	N	-0-					10
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	129	1	553	3	N	-0-					10

NOAH WELL #: 0812P RRCID -> 196200 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498

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

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 14 WELL #: 1409P RRCID -> 196389 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11284 - 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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAS WELL #: 4310P RRCID -> 197563 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 4111P RRCID -> 197730 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11242 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

CARR 12 WELL #: 1201P RRCID -> 198056 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1208P RRCID -> 198242 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 5516P RRCID -> 198487 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560

03	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	450	N	295	-0-	-155	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	65	1	232	3	N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	57	1	230	3	N	-0-					-0-
*08	310	N	283	-0-	-27	-0-	56	1	227	3	N	-0-					-0-

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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 199364 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11358 - 11530

*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2017

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521

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

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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	180	N	150	-0-	-30	-0-	16	1	134	3	N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	66	1	89	3	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	63	1	87	3	N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	56	1	94	3	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	67	1	88	3	N	-0-					-0-

HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					17
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					17
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					17
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	49	1	215	3	N	-0-					17
07	279	N	183	-0-	-96	-0-	31	1	152	3	N	-0-					17
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	56	1	249	3	N	-0-					17

PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					82
04	840	N	650	-0-	-190	-0-	650	3			N	-0-					82
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					82
06	960	N	758	-0-	-202	-0-	80	1	678	3	N	-0-					82
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	90	1	648	3	N	-0-					82
08	899	N	690	-0-	-209	-0-	83	1	607	3	N	-0-					82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 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	589	N	480	-0-	-109	-0-	37	1	443	3	N	-0-					157
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					157
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					157
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	93	1	396	3	N	-0-					157
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	118	1	395	3	N	-0-					157
08	527	N	442	-0-	-85	-0-	68	1	372	3	N	2					159
							2	9									

TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

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

HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785

03	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	3			N	-0-					153
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					153
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	36	1	1082	3	N	-0-					153
06	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	207	1	827	3	N	-0-					153
07	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	208	1	811	3	N	-0-					153
08	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	207	1	804	3	N	-0-	32	1			121

TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535

*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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734

03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					39
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					39
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					39
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	107	1	403	3	N	-0-					39
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	141	1	387	3	N	-0-					39
08	527	N	480	-0-	-47	-0-	114	1	366	3	N	-0-					39

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
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	9	1	452	3	N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	92	1	349	3	N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	96	1	363	3	N	-0-					-0-
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	91	1	361	3	N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841

03	527	N	441	-0-	-86	-0-	6	1	435	3	N	-0-					90
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					90
05	558	N	469	-0-	-89	-0-	3	1	466	3	N	-0-					90
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	91	1	360	3	N	-0-					90
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	92	1	357	3	N	-0-					90
*08	465	N	431	-0-	-34	-0-	88	1	343	3	N	-0-					90

TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 4211P RRCID -> 202561 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490

*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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526

03	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	74	3	N	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	23	1	83	3	N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473

03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					75
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	417	3	N	-0-					75
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-	32	1			43
06	480	N	296	-0-	-184	-0-	54	1	242	3	N	-0-					43
07	465	N	273	-0-	-192	-0-	59	1	214	3	N	-0-					43
08	372	N	179	-0-	-193	-0-	34	1	145	3	N	-0-					43

CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578

03	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	3			N	-0-					20
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	197	1	1152	3	N	-0-					20
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	5	1	1119	3	N	-0-					20
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	264	1	916	3	N	-0-					20
07	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	246	1	986	3	N	-0-					20
*08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	271	1	1037	3	N	-0-					20

CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TEAS 42 WELL #: 4212P RRCID -> 204047 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670

*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

CARR 12 WELL #: 1212P RRCID -> 204048 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 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-

CARR 55 WELL #: 5513P RRCID -> 204049 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CARR 12 WELL #: 1216P RRCID -> 204050 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 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	713	N	663	-0-	-50	-0-	22	1	641	3	N	-0-					93
04	630	N	587	-0-	-43	-0-	34	1	553	3	N	-0-					93
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	18	1	612	3	N	2					95
							2	9									
06	630	N	582	-0-	-48	-0-	142	1	440	3	N	-0-					95
07	620	N	472	-0-	-148	-0-	105	1	367	3	N	-0-					95
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	135	1	514	3	N	-0-					95

KEETON WELL #: 5615P RRCID -> 204055 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*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

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	992	N	827	-0-	-165	-0-	3	1	824	3	N	-0-					26
04	810	N	748	-0-	-62	-0-	748	3			N	-0-					26
05	961	N	749	-0-	-212	-0-	4	1	745	3	N	-0-					26
06	810	N	664	-0-	-146	-0-	102	1	562	3	N	-0-					26
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	217	1	719	3	N	-0-					26
*08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	168	1	634	3	N	-0-					26

TEAS 43 WELL #: 4316P RRCID -> 204602 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DIXON WELL #: 5611P RRCID -> 204604 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOAH WELL #: 814P RRCID -> 204628 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185

03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1061	3	N	-0-					72
04	1200	N	907	-0-	-293	-0-	907	3			N	-0-					72
05	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					72
06	1020	N	931	-0-	-89	-0-	177	1	754	3	N	-0-					72
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	184	1	781	3	N	-0-					72
*08	961	N	943	-0-	-18	-0-	195	1	748	3	N	-0-					72

KEETON WELL #: 5616P RRCID -> 204646 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683

03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	9	1	1917	3	N	-0-					22
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	7	1	1866	3	N	-0-					22
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					22
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	341	1	1520	3	N	-0-					22
07	1922	N	1602	-0-	-320	-0-	295	1	1307	3	N	-0-					22
08	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	366	1	1535	3	N	-0-					22

NOAH WELL #: 806P RRCID -> 204647 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 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 WELL #: 4005P RRCID -> 204649 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429

03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					27
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					27
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-	10	1			17
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	80	1	307	3	N	-0-					17
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	79	1	342	3	N	-0-					17
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	74	1	308	3	N	-0-					17

HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442

03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					27
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					27
05	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					27
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	109	1	496	3	N	-0-					27
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	111	1	491	3	N	-0-					27
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	119	1	509	3	N	-0-					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 4003P RRCID -> 205484 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 12440

03	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					30
04	390 N	328	-0-	-62	-0-	328	3			N	-0-					30
05	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					30
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	70	1	263	3	N	-0-					30
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	63	1	269	3	N	-0-					30
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	59	1	249	3	N	-0-					30

MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HOLLAND -C- WELL #: 5710P RRCID -> 205664 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750

03	186 N	179	-0-	-7	-0-	36	1	143	3	N	-0-					33
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	42	1	133	3	N	-0-					33
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	51	1	131	3	N	-0-					33
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	51	1	100	3	N	-0-					33
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	50	1	108	3	N	-0-					33
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	73	1	82	3	N	-0-					33

KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	8	1	783	3	N	-0-					193
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	734	3	4	9	N	4	136	1			61
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					61
06	750 N	724	-0-	-26	-0-	125	1	599	3	N	-0-					61
07	775 N	770	-0-	-5	-0-	144	1	626	3	N	-0-					61
*08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	150	1	635	3	N	-0-					61

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DIXON WELL #: 5613P RRCID -> 205871 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4107P RRCID -> 205876 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626

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

*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710

03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					119
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	N	-0-					119
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					119
06	600	N	525	-0-	-75	-0-	97	1	428	3	N	-0-					119
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	132	1	535	3	N	-0-					119
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	126	1	534	3	N	-0-					119

TEAS 43 WELL #: RRCID -> 209108 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724

*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 1224 P RRCID -> 209113 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 11512

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 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-

TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625

*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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
NOAH WELL #: 0802 P RRCID -> 209141 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TEAS 42 WELL #: 4216 P RRCID -> 209142 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 4406 P RRCID -> 209144 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 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	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-

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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	3			N	-0-					35
04	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-					35
05	1023	N	972	-0-	-51	-0-	2	1	970	3	N	-0-					35
06	960	N	929	-0-	-31	-0-	184	1	745	3	N	-0-					35
07	1023	N	955	-0-	-68	-0-	191	1	764	3	N	-0-					35
*08	961	N	915	-0-	-46	-0-	188	1	727	3	N	-0-					35

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-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

*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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632

*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2017

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653

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

WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	7	1	495	3	N	-0-					5
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					5
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	3	N	-0-					5
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	86	1	372	3	N	-0-					5
07	558	N	459	-0-	-99	-0-	95	1	364	3	N	-0-					5
*08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	120	1	648	3	N	-0-					5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 14 WELL #: RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657

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

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-	-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-

HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

03	806	N	602	-0-	-204	-0-	15	1	587	3	N	-0-					158
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					158
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	43	1	720	3	N	-0-					158
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	181	1	585	3	N	7					165
							8	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	215	1	599	3	N	-0-					165
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	234	1	562	3	N	-0-					165

HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	3			N	-0-					113
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					113
05	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	1279	3			N	-0-					113
06	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	235	1	1011	3	N	-0-					113
07	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	221	1	960	3	N	-0-					113
08	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	377	1	758	3	N	-0-					113

CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

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-

FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TEAS 42 WELL #: 4208P RRCID -> 213513 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
*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

HEFLEY WELL #: 4123P RRCID -> 214448 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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-

MEEK 68 WELL #: 6824P RRCID -> 216385 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CARR 12 WELL #: 1205P RRCID -> 216391 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537

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

KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	25	1	808	3	N	-0-					70
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					70
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					70
06	750	N	666	-0-	-84	-0-	136	1	530	3	N	-0-					70
07	713	N	525	-0-	-188	-0-	110	1	415	3	N	-0-					70
08	651	N	523	-0-	-128	-0-	101	1	422	3	N	-0-					70

DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 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-

WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-	86	1			41
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					41
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					41
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	27	1	191	3	N	-0-					41
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	15	1	197	3	N	-0-					41
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	22	1	195	3	N	-0-					41

WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582

03	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	3			N	-0-					92
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					92
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					92
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	141	1	577	3	N	-0-					92
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	113	1	608	3	N	-0-					92
*08	775	N	728	-0-	-47	-0-	128	1	600	3	N	-0-					92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536

*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019

CARR 13 WELL #: 1327P RRCID -> 219050 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 WELL #: 5401 RRCID -> 219374 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890

*09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
*10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
*11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
*12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
*01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
*02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
*03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
*04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
*05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
*06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BROTHERTON WELL #: 7004P RRCID -> 219944 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414

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

CARR 12 WELL #: 1228P RRCID -> 219948 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 1323P RRCID -> 219949 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590

03	341	N	315	-0-	-26	-0-	5	1	310	3	N	-0-					34
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	13	1	309	3	N	-0-					34
05	465	N	347	-0-	-118	-0-	25	1	322	3	N	-0-					34
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	79	1	250	3	N	-0-					34
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	78	1	253	3	N	-0-					34
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	71	1	251	3	N	-0-					34

CARR 13 WELL #: RRCID -> 219951 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661

*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2018

HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	150	1	803	3	N	2					55
							2	9									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	72	1	777	3	N	-0-					55
05	1085	N	961	-0-	-124	-0-	89	1	872	3	N	-0-					55
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	256	1	703	3	N	2					57
							2	9									
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	244	1	647	3	N	2					59
							2	9									
*08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	285	1	731	3	N	3					62
							3	9									

PEARSON WELL #: RRCID -> 219960 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 11565

*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019

TEAS 42 WELL #: 4224P RRCID -> 219970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11261 - 11626

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 4230P RRCID -> 219971 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11291 - 11644

03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	3	1	1087	3	N	-0-					81
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					81
05	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	3			N	-0-					81
06	1050	N	939	-0-	-111	-0-	173	1	766	3	N	-0-					81
07	1085	N	938	-0-	-147	-0-	177	1	761	3	N	-0-					81
*08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	220	1	800	3	N	-0-					81

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-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TEAS 43 WELL #: 4320P RRCID -> 219973 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11074 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 WELL #: 4419P RRCID -> 219975 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587

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

MEEK 68 WELL #: 6822P RRCID -> 219977 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					83
04	420	N	276	-0-	-144	-0-	13	1	263	3	N	-0-					83
05	403	N	197	-0-	-206	-0-	197	3			N	-0-					83
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	53	1	373	3	N	-0-					83
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	78	1	382	3	N	-0-					83
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	70	1	364	3	N	13					96
							14	9									

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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					103
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			N	-0-					103
05	558	N	276	-0-	-282	-0-	51	1	225	3	N	-0-					103
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	482	1	134	3	N	-0-					103
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	117	1	546	3	N	-0-					103
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	95	1	360	3	N	-0-					103

WILLIS "A" WELL #: 4418P RRCID -> 219981 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496

*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS "A" WELL #: 4417P RRCID -> 220208 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556

*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 6831P RRCID -> 220212 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 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	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-	101	1			16
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	674	3	2	9	N	2	6	1			12
05	775	N	665	-0-	-110	-0-	663	3	2	9	N	2	6	1			8
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	131	1	540	3	N	-0-					8
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	135	1	563	3	N	2					10
							2	9									
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	127	1	509	3	N	5					15
							6	9									

WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	3			N	-0-					70
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	3	1	9	N	1					71
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	124	1	283	3	N	1					72
							1	9									
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	39	1	227	3	N	-0-					72
07	496	N	296	-0-	-200	-0-	50	1	246	3	N	-0-					72
*08	403	N	94	-0-	-309	-0-	23	1	71	3	N	-0-					72

HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	16	1	164	3	N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	15	1	165	3	N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	25	1	161	3	N	-0-					-0-

CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 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	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					70
04	690	N	624	-0-	-66	-0-	6	1	618	3	N	-0-					70
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					70
06	720	N	698	-0-	-22	-0-	120	1	578	3	N	-0-					70
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	99	1	606	3	N	-0-					70
08	806	N	713	-0-	-93	-0-	118	1	595	3	N	-0-					70

KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	953	-0-	-101	-0-	953	3			N	-0-					48
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	39	1	999	3	N	-0-					48
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					48
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	287	1	820	3	N	-0-					48
07	1054	N	942	-0-	-112	-0-	178	1	764	3	N	-0-					48
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	216	1	851	3	N	-0-					48

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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					37
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					37
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	N	-0-					37
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	66	1	327	3	N	-0-					37
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	77	1	326	3	N	-0-					37
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	80	1	320	3	N	-0-					37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
TEAS 42 WELL #: 4217P RRCID -> 220665 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449

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

CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702

03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	18	1	167	3	N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	36	1	139	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	76	1	181	3	N	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	61	1	201	3	N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575

03	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	28	1	1058	3	N	20					127
							22	9									
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	35	1	1003	3	N	36					163
							40	9									
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1099	3	17	9	N	15					178
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	179	1	853	3	N	15					193
							17	9									
07	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	186	1	879	3	N	13					206
							14	9									
*08	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	191	1	870	3	N	22					228
							24	9									

TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513

*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					19
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					19
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					19
06	750	N	710	-0-	-40	-0-	127	1	583	3	N	-0-					19
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	115	1	581	3	N	-0-					19
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	133	1	580	3	N	-0-					19

CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 14 WELL #: RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569

*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014

HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611

03	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	2863	3			N	-0-					142
04	2850	X	2620	-0-	-230	-0-	2601	3	19	9	N	17					159
05	2542	X	2510	-0-	-32	-0-	2510	3			N	-0-	136	1			23
06	2760	N	2315	-0-	-445	-0-	404	1	1911	3	N	-0-					23
07	2697	N	2414	-0-	-283	-0-	452	1	1949	3	N	12					35
							13	9									
*08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	492	1	2098	3	N	28					63
							31	9									

TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490

03	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	6	1	1015	3	N	4					37
							4	9									
04	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	1021	3			N	-0-					37
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					37
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	198	1	833	3	N	-0-					37
07	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	200	1	846	3	N	-0-					37
08	1178	N	994	-0-	-184	-0-	194	1	800	3	N	-0-					37

TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520

03	1054	N	926	-0-	-128	-0-	926	3			N	-0-					103
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					103
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					103
06	900	N	799	-0-	-101	-0-	150	1	649	3	N	-0-					103
07	868	N	702	-0-	-166	-0-	63	1	639	3	N	-0-					103
08	868	N	736	-0-	-132	-0-	238	1	498	3	N	-0-					103

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	82	1	335	3	N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	84	1	339	3	N	-0-					-0-
*08	434	N	407	-0-	-27	-0-	82	1	325	3	N	-0-					-0-

TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 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
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2018

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	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					77
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					77
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					77
06	330	N	266	-0-	-64	-0-	54	1	212	3	N	-0-					77
07	341	N	243	-0-	-98	-0-	34	1	209	3	N	-0-					77
08	341	N	219	-0-	-122	-0-	38	1	181	3	N	-0-					77

CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 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	310	N	182	-0-	-128	-0-	3	1	179	3	N	-0-			33
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-			33
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-			33
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	53	1	226	3	N	-0-			33
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	55	1	230	3	N	-0-			33
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	58	1	242	3	N	-0-			33

HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640

03	496	N	434	-0-	-62	-0-	11	1	423	3	N	-0-			67
04	540	N	345	-0-	-195	-0-	11	1	334	3	N	-0-			67
05	558	N	328	-0-	-230	-0-	1	1	327	3	N	-0-			67
06	420	N	301	-0-	-119	-0-	59	1	242	3	N	-0-			67
07	372	N	304	-0-	-68	-0-	38	1	266	3	N	-0-			67
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	64	1	253	3	N	-0-			67

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-

WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505

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	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	3			N	-0-			74
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1077	3			N	-0-			74
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	1946	1	853	3	N	-0-			74
06	1080	N	342	-0-	-738	-0-	79	1	263	3	N	-0-			74
07	1116	N	512	-0-	-604	-0-	98	1	414	3	N	-0-	8	1	66
*08	1271	N	1030	-0-	-241	-0-	182	1	848	3	N	-0-			66

MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526

03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	3	N	-0-			33
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	N	-0-			33
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	28	1	172	3	N	-0-			33
06	270	N	125	-0-	-145	-0-	37	1	88	3	N	-0-			33
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	89	1	216	3	N	-0-			33
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	88	1	201	3	N	-0-			33

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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 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	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					68
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					68
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					68
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	90	1	374	3	N	-0-					68
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	96	1	386	3	N	-0-					68
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	97	1	377	3	N	-0-					68

TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	1	1	535	3	N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	100	1	417	3	N	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	107	1	433	3	N	-0-					-0-
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	111	1	436	3	N	-0-					-0-

CARR 14 WELL #: RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DIXON WELL #: 5630P RRCID -> 228049 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744

03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	11	1	847	3	N	-0-					33
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					33
05	837	N	826	-0-	-11	-0-	25	1	799	3	N	2					35
							2	9									
06	840	N	727	-0-	-113	-0-	102	1	623	3	N	2					37
							2	9									
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	150	1	645	3	N	-0-					37
08	837	N	690	-0-	-147	-0-	131	1	537	3	N	20					57
							22	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
FILLINGIM WELL #: 4002P RRCID -> 228051 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	208	X	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	N	-0-					18
04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					18
05	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					18
06	200	X	200	-0-	-0-	-0-	41	1	159	3	N	-0-					18
07	229	X	229	-0-	-0-	-0-	41	1	188	3	N	-0-					18
*08	218	X	218	-0-	-0-	-0-	42	1	176	3	N	-0-					18

CARR 12 WELL #: 1223P RRCID -> 228057 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517

*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 14 WELL #: 1415A RRCID -> 228058 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640

03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	686	3	4	9	N	4					109
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					109
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	33	1	646	3	N	-0-					109
06	630	N	523	-0-	-107	-0-	61	1	462	3	N	-0-					109
07	651	N	611	-0-	-40	-0-	95	1	516	3	N	-0-					109
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	104	1	572	3	N	-0-					109

HEFLEY WELL #: 4124P RRCID -> 228059 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502

03	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					40
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	609	3	6	9	N	5					45
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					45
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	117	1	505	3	N	-0-					45
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	128	1	518	3	N	-0-					45
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	115	1	454	3	N	-0-					45

BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580

*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

CARR 12 WELL #: 1225P RRCID -> 228064 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 14 WELL #: 1425P RRCID -> 228066 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 14 WELL #: 1422P RRCID -> 228067 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614

03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	4	1	481	3	N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	3	N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	114	1	468	3	N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	196	1	779	3	N	-0-					-0-
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	134	1	383	3	N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6823P RRCID -> 228463 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556

03	558	N	538	-0-	-20	-0-	7	1	531	3	N	-0-					123
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	499	3	N	-0-					123
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					123
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	107	1	427	3	N	-0-					123
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	110	1	442	3	N	-0-					123
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	120	1	446	3	N	-0-					123

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-

VANDIVER WELL #: 5424P RRCID -> 230209 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716

03	248	N	158	-0-	-90	-0-	4	1	154	3	N	-0-					67
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	71	1	102	3	N	-0-					67
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	145	1	59	3	N	-0-					67
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	178	1	47	3	N	-0-					67
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	195	1	50	3	N	-0-					67
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	267	1	36	3	N	-0-					67

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HEFLEY WELL #: 4121P RRCID -> 230926 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 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-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

CARR 12 WELL #: 1230P RRCID -> 231437 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11163 - 11504

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 WELL #: 4603P RRCID -> 231498 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10885 - 12600

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 4333P RRCID -> 232404 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

TEAS 42 WELL #: 4219P RRCID -> 232751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588

*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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 12 WELL #: 1227P RRCID -> 233145 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
KEETON WELL #: 5624P RRCID -> 233171 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	36	1	1200	3	N	-0-			80
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1111	3	1	9	N	1			81
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	8	1	1114	3	N	-0-			81
06	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	200	1	873	3	N	-0-			81
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	220	1	897	3	N	-0-			81
08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	233	1	861	3	N	-0-			81

GRAHAM WELL #: 4626P RRCID -> 233382 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628

*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAS 42 WELL #: 4220P RRCID -> 234262 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 4205P RRCID -> 236432 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
*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	-0-			70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

TEAS 43 WELL #: 4316A RRCID -> 236452 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11211 - 11491

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
GRAHAM WELL #: 4608P RRCID -> 236455 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAHAM WELL #: 4632P RRCID -> 237067 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

GRAHAM WELL #: 4625P RRCID -> 237098 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667

*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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEEK 68 WELL #: 6832P RRCID -> 237100 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728

*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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
GRAHAM WELL #: 4609P RRCID -> 237161 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

KEETON WELL #: 5626P RRCID -> 237454 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*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

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

HOLLAND C WELL #: 5721P RRCID -> 237470 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	744	-0-	-496	-0-	744	3			N	-0-					75
04	1260	N	598	-0-	-662	-0-	97	1	501	3	N	-0-					75
05	1395	N	678	-0-	-717	-0-	678	3			N	-0-					75
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	138	1	568	3	N	-0-					75
07	620	N	542	-0-	-78	-0-	72	1	470	3	N	-0-					75
*08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	187	1	714	3	N	-0-					75

HOLLAND C WELL #: 5718P RRCID -> 237476 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	8	1	457	3	N	-0-					73
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					73
05	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	3			N	-0-					73
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	200	1	522	3	N	-0-					73
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	168	1	620	3	N	-0-					73
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	160	1	638	3	N	-0-					73

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

HOLLAND C WELL #: 5722 P RRCID -> 245396 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					75
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					75
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					75
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	87	1	382	3	N	-0-					75
07	527	N	419	-0-	-108	-0-	80	1	339	3	N	-0-					75
08	527	N	472	-0-	-55	-0-	92	1	380	3	N	-0-	5	1			70

VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	900	3	6	9	N	5					157
04	840	N	802	-0-	-38	-0-	757	3	45	9	N	41	196	1			2
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					2
06	870	N	746	-0-	-124	-0-	48	1	698	3	N	-0-					2
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	111	1	651	3	N	-0-					2
08	806	N	594	-0-	-212	-0-	107	1	487	3	N	-0-					2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HEFLEY WELL #: 4129P RRCID -> 246208 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4601P RRCID -> 247597 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 4324P RRCID -> 251208 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11228 - 11563

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 4118P RRCID -> 251211 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11043 - 11532

03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1805	3	13	9	N	12					111
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1721	3	8	9	N	7					118
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1780	3	17	9	N	15					133
06	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	316	1	1413	3	N	-0-					133
07	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	302	1	1304	3	N	-0-					133
08	1798	N	1472	-0-	-326	-0-	286	1	1186	3	N	-0-					133

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 70 WELL #: 7024P RRCID -> 251225 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-

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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GRAHAM WELL #: 4607P RRCID -> 252279 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 WELL #: 4617P RRCID -> 252841 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	47	1	2605	3	N	9					103
							10	9									
04	2760	X	2515	-0-	-245	-0-	2486	3	29	9	N	26					129
05	3410	X	2572	-0-	-838	-0-	2551	3	21	9	N	19					148
06	3300	X	2445	-0-	-855	-0-	424	1	2018	3	N	3					151
							3	9									
07	3410	X	2605	-0-	-805	-0-	534	1	2068	3	N	3					154
							3	9									
08	2666	X	2619	-0-	-47	-0-	512	1	2094	3	N	12					166
							13	9									

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
*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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	341	X	61	-0-	-280	-0-	61	3			N	-0-					5
04	210	X	76	-0-	-134	-0-	76	3			N	-0-					5
05	124	X	61	-0-	-63	-0-	2	1	59	3	N	-0-					5
06	120	X	77	-0-	-43	-0-	17	1	60	3	N	-0-					5
07	124	X	58	-0-	-66	-0-	13	1	45	3	N	-0-					5
08	93	X	62	-0-	-31	-0-	6	1	56	3	N	-0-					5

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	7037	X	6354	-0-	-683	-0-	6254	3	100	9	N	91					138
04	6810	X	6028	-0-	-782	-0-	5955	3	73	9	N	66					204
05	7192	X	6385	-0-	-807	-0-	6320	3	65	9	N	59	192	1			71
06	6960	X	6218	-0-	-742	-0-	1189	1	4966	3	N	57					128
							63	9									
07	7192	X	6350	-0-	-842	-0-	1198	1	5099	3	N	48					176
							53	9									
*08	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	1370	1	5175	3	N	48	187	1			37
							53	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*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

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	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4057	3	68	9	N	62					260
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3947	3	62	9	N	56	199	1			117
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	37	1	3671	3	N	77					194
							85	9									
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	477	1	3071	3	N	73					267
							80	9									
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	750	1	2795	3	N	62	197	1			132
							68	9									
*08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	636	1	2736	3	N	57					189
							63	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	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6200	3	255	9	N	232	373	1			690
04	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	1450	1	7109	3	N	158	366	1			482
							174	9									
05	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	6	1	7492	3	N	85					567
							94	9									
06	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	1894	1	6890	3	N	112					679
							123	9									
07	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	875	1	5249	3	N	66					745
							73	9									
*08	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	2452	1	6672	3	N	105					850
							116	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

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	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11013	3	157	9	N	143	182	1			593
04	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	1403	1	14329	3	N	117					710
							129	9									
05	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	16229	3	123	9	N	112	174	1			648
06	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	2640	1	12834	3	N	157					805
							173	9									
07	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	2639	1	12617	3	N	127	550	1			382
							140	9									
*08	14947	X	14947	-0-	-0-	-0-	2921	1	11866	3	N	145					527
							160	9									

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-

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	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	7713	3	297	9	N	270	186	1			1023
04	29823	X	29823	-0-	-0-	-0-	29526	3	297	9	N	270	564	1			729
05	31426	X	31426	-0-	-0-	-0-	31081	3	345	9	N	314	189	1			854
06	30488	X	30488	-0-	-0-	-0-	4515	1	25663	3	N	282	386	1			750
							310	9									
07	33026	X	33026	-0-	-0-	-0-	5014	1	27737	3	N	250	195	1			805
							275	9									
*08	35562	X	35562	-0-	-0-	-0-	6044	1	29177	3	N	310	196	1			919
							341	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822

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

MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	16593	3	470	9	N	427	586	1			502
04	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	15428	3	441	9	N	401	379	1			524
05	26964	X	26964	-0-	-0-	-0-	233	1	26190	3	N	492	390	1			626
							541	9									
06	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	2548	1	13155	3	N	336	390	1			572
							370	9									
07	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	3061	1	10394	3	N	249	388	1			433
							274	9									
*08	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	2441	1	11243	3	N	333					766
							366	9									

CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8127	3	237	9	N	215	371	1			240
04	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	536	1	7575	3	N	169	186	1			223
							186	9									
05	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	5	1	6495	3	N	133	182	1			174
							146	9									
06	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	1077	1	4130	3	N	114	187	1			101
							125	9									
07	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	1253	1	4932	3	N	121					222
							133	9									
08	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	1408	1	4506	3	N	107					329
							118	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21266	X	20885	-0-	-381	-0-	20703	3	182	9	N	165	200	1			242
04	20580	X	19378	-0-	-1202	-0-	18969	3	409	9	N	372	200	1			414
05	21266	X	18889	-0-	-2377	-0-	18672	3	217	9	N	197	381	1			230
06	20220	X	19554	-0-	-666	-0-	3095	1	16185	3	N	249	198	1			281
							274	9									
07	20894	X	19065	-0-	-1829	-0-	3362	1	15409	3	N	267	197	1			351
							294	9									
*08	20894	X	16382	-0-	-4512	-0-	3160	1	12976	3	N	224	199	1			376
							246	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	5701	-0-	-1367	-0-	5383	3	318	9	N	289	197	1			502
04	6840	X	5886	-0-	-954	-0-	5589	3	297	9	N	270	387	1			385
05	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	6782	3	289	9	N	263	385	1			263
06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	895	1	4738	3	N	259	196	1			326
							285	9									
07	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	1044	1	4849	3	N	225	192	1			359
							248	9									
08	7068	X	6395	-0-	-673	-0-	1096	1	5066	3	N	212	192	1			379
							233	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32423	X	32423	-0-	-0-	-0-	32191	3	232	9	N	211	188	1			385
04	29159	X	29159	-0-	-0-	-0-	1915	1	27057	3	N	170	187	1			368
							187	9									
05	30924	X	30924	-0-	-0-	-0-	24	1	30661	3	N	217	177	1			408
							239	9									
06	28835	X	28835	-0-	-0-	-0-	5687	1	22875	3	N	248	184	1			472
							273	9									
07	27760	X	27760	-0-	-0-	-0-	5595	1	21923	3	N	220	368	1			324
							242	9									
*08	29694	X	29694	-0-	-0-	-0-	5880	1	23562	3	N	229	365	1			188
							252	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	16575	3	486	9	N	442	736	1			525
04	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	15773	3	429	9	N	390	373	1			542
05	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	16048	3	574	9	N	522	374	1			690
06	17597	X	17597	-0-	-0-	-0-	3600	1	13444	3	N	503	541	1			652
							553	9									
07	17260	X	17260	-0-	-0-	-0-	3331	1	13482	3	N	406	368	1			690
							447	9									
08	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	3129	1	12979	3	N	370	562	1			498
							407	9									

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	C M	COND PROD	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
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DIXON 5554 CXL WELL #: 5H RRCID -> 283872 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019

03	18104	X	17724	-0-	-380	-0-	17234	3	490	9	N	445	541	1			467
04	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-	17068	3	537	9	N	488	349	1			606
05	18104	X	15216	-0-	-2888	-0-	14768	3	448	9	N	407	520	1			493
06	17889	X	17889	-0-	-0-	-0-	2782	1	14558	3	N	499	534	1			458
							549	9									
07	18197	X	14829	-0-	-3368	-0-	2573	1	11710	3	N	496	359	1			595
							546	9									
*08	18197	X	16816	-0-	-1381	-0-	3076	1	13233	3	N	461	546	1			510
							507	9									

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CARR 1312 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284552 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679

*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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 1312 WXL WELL #: 3H RRCID -> 285102 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323

03	5611	X	3889	-0-	-1722	-0-	27	1	3771	3	N	83					290
							91	9									
04	5130	X	3601	-0-	-1529	-0-	44	1	3455	3	N	93					383
							102	9									
05	5270	X	3453	-0-	-1817	-0-	3201	3	252	9	N	229	361	1			251
06	4470	X	3494	-0-	-976	-0-	630	1	2777	3	N	79					330
							87	9									
07	4061	X	3352	-0-	-709	-0-	590	1	2697	3	N	59					389
							65	9									
*08	3875	X	2952	-0-	-923	-0-	673	1	2166	3	N	103	171	1			321
							113	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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	42290	X	42290	-0-	-0-	-0-	41387	3	903	9	N	821	1107	1			368
04	36861	X	36861	-0-	-0-	-0-	694	1	35284	3	N	803	549	1			622
							883	9									
05	40185	X	40185	-0-	-0-	-0-	38918	3	1267	9	N	1152	1089	1			685
06	38612	X	38612	-0-	-0-	-0-	6628	1	30896	3	N	989	1110	1			564
							1088	9									
07	36343	X	36343	-0-	-0-	-0-	7070	1	28360	3	N	830	917	1			477
							913	9									
*08	39401	X	39401	-0-	-0-	-0-	5978	1	32518	3	N	823	932	1			368
							905	9									

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003

03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					180
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					180
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					180
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					180
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					180
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12342 - 18823

03	18495	X	18495	-0-	-0-	-0-	17833	3	662	9	N	602	728	1			579
04	17517	X	17517	-0-	-0-	-0-	17013	3	504	9	N	458	548	1			489
05	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	16390	3	618	9	N	562	725	1			326
06	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	2970	1	12939	3	N	303					629
							333	9									
07	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	2893	1	13520	3	N	360	370	1			619
							396	9									
08	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-	3557	1	14783	3	N	367	375	1			611
							404	9									

CARR 1312 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285463 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12150 - 19410

03	15438	X	15199	-0-	-239	-0-	14764	3	435	9	N	395	507	1			407
04	15810	X	14281	-0-	-1529	-0-	13828	3	453	9	N	412	367	1			452
05	16337	X	16232	-0-	-105	-0-	15729	3	503	9	N	457	534	1			375
06	15810	X	15251	-0-	-559	-0-	2251	1	12510	3	N	445	359	1			461
							490	9									
07	15252	X	15175	-0-	-77	-0-	2620	1	12072	3	N	439	545	1			355
							483	9									
08	16244	X	15082	-0-	-1162	-0-	2633	1	11988	3	N	419	364	1			410
							461	9									

MEEK 5453 CXL WELL #: 1H RRCID -> 285673 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12490 - 19645

03	4805	X	2046	-0-	-2759	-0-	453	1	1547	3	N	42					552
							46	9									
04	4560	X	819	-0-	-3741	-0-	219	1	526	3	N	67					619
							74	9									
05	4712	X	3174	-0-	-1538	-0-	795	1	2300	3	N	72	396	1			295
							79	9									
06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	1108	1	4047	3	N	171					466
							188	9									
07	4030	X	3222	-0-	-808	-0-	182	1	2865	3	N	159	191	1			434
							175	9									
08	3162	X	2712	-0-	-450	-0-	2611	3	101	9	N	92					526

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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	37944	X	35688	-0-	-2256	-0-	6195	1	29472	3	N	19					108
							21	9									
04	36720	X	33366	-0-	-3354	-0-	1445	1	31911	3	N	9					117
							10	9									
05	37944	X	33202	-0-	-4742	-0-	1243	1	31935	3	N	22					139
							24	9									
06	34530	X	33410	-0-	-1120	-0-	6509	1	26779	3	N	111	183	1			67
							122	9									
07	35681	X	24865	-0-	-10816	-0-	4470	1	20384	3	N	10					77
							11	9									
08	35681	X	26619	-0-	-9062	-0-	6180	1	20413	3	N	24					101
							26	9									

CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13424 - 20510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32953	X	31532	-0-	-1421	-0-	224	1	31289	3	N	17					369
							19	9									
04	32460	X	31689	-0-	-771	-0-	397	1	31271	3	N	19	184	1			204
							21	9									
05	35309	X	31557	-0-	-3752	-0-	31531	3	26	9	N	24					228
06	34170	X	26799	-0-	-7371	-0-	5265	1	21498	3	N	33					261
							36	9									
07	35309	X	30429	-0-	-4880	-0-	5639	1	24745	3	N	41	194	1			108
							45	9									
08	32833	X	32833	-0-	-0-	-0-	5874	1	26937	3	N	20					128
							22	9									

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11963 - 18682

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

MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12110 - 19546

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

MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13708 - 19232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7392	-0-	-1133	-0-	1673	1	5719	3	N	-0-					157
04	7680	X	7173	-0-	-507	-0-	2107	1	5066	3	N	-0-					157
05	7936	X	7046	-0-	-890	-0-	1811	1	5235	3	N	-0-					157
06	7140	X	6648	-0-	-492	-0-	2956	1	3692	3	N	-0-					157
07	7409	X	6815	-0-	-594	-0-	3543	1	3272	3	N	-0-					157
08	7409	X	6196	-0-	-1213	-0-	3226	1	2970	3	N	-0-					157

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13619 - 20713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6491	-0-	-267	-0-	1084	1	5157	3	N	227	381	1			229
							250	9									
04	9090	X	6103	-0-	-2987	-0-	259	1	5719	3	N	114	195	1			148
							125	9									
05	9393	X	6182	-0-	-3211	-0-	227	1	5843	3	N	102					250
							112	9									
06	9090	X	6124	-0-	-2966	-0-	1146	1	4881	3	N	88					338
							97	9									
07	6479	X	6250	-0-	-229	-0-	1270	1	4814	3	N	151	195	1			294
							166	9									
08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	1510	1	5766	3	N	90	190	1			194
							99	9									

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	20832	X	11944	-0-	-8888	-0-	11920	3	24	9	N	22					249
04	20160	X	18155	-0-	-2005	-0-	350	1	17799	3	N	5					254
							6	9									
05	20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	20021	3	2	9	N	2					256
06	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	2622	1	10817	3	N	20					276
							22	9									
07	18755	X	12939	-0-	-5816	-0-	2590	1	10336	3	N	12	168	1			120
							13	9									
08	20026	X	13271	-0-	-6755	-0-	1401	1	11857	3	N	12					132
							13	9									

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	19189	X	16653	-0-	-2536	-0-	16413	3	240	9	N	218	169	1			362
04	18240	X	14730	-0-	-3510	-0-	14696	3	34	9	N	31					393
05	18848	X	16159	-0-	-2689	-0-	16129	3	30	9	N	27	168	1			252
06	16710	X	4970	-0-	-11740	-0-	1754	1	3069	3	N	134	180	1			206
							147	9									
07	17267	X	16842	-0-	-425	-0-	2343	1	14371	3	N	116	182	1			140
							128	9									
08	16647	X	11186	-0-	-5461	-0-	2935	1	8212	3	N	35					175
							39	9									

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	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					40
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					40
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-	17	1			23
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	47	1	170	3	N	-0-					23
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	46	1	206	3	N	-0-					23
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	53	1	213	3	N	-0-					23

EDH DISPOSALS LLC 102146
PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 4454 - 4992

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EDH DISPOSALS LLC //CONT.// 102146
VISE SWD WELL #: 1052 RRCID -> 207040 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4638 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

VALIDUS ENERGY II MIDCON LLC 102608
LOTT 17-16-2H WELL #: 2H RRCID -> 295582 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 14538 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTT 17-16-1H WELL #: 1H RRCID -> 295797 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14441 - 23870

03	85219	X	69603	-0-	-15616	-0-	391 1992	1 9	67220	2	N	1811	2020	1			316
04	80070	X	62459	-0-	-17611	-0-	380 1797	1 9	60282	2	N	1634	1689	1			261
05	78244	X	61804	-0-	-16440	-0-	393 1638	1 9	59773	2	N	1489	1097	1			653
06	72450	X	54923	-0-	-17527	-0-	380 1513	1 9	53030	2	N	1375	1831	1			197
07	69595	X	52221	-0-	-17374	-0-	391 1528	1 9	50302	2	N	1389	1287	1			299
08	69595	X	44317	-0-	-25278	-0-	38 1438	1 9	42841	2	N	1307	1102	1			504

ELMORE 33-7 WELL #: 1H RRCID -> 296306 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 14100 PERF.14271 - 23410

03	206894	X	172602	-0-	-34292	-0-	172596	1	6	9	N	5	182	1			205
04	193440	X	163337	-0-	-30103	-0-	163337	2			N	-0-					205
05	193285	X	164078	-0-	-29207	-0-	164048	2	30	9	N	27					232
06	178650	X	151020	-0-	-27630	-0-	150974	2	46	9	N	42					274
07	178901	X	141681	-0-	-37220	-0-	141642	2	39	9	N	35					309
08	172608	X	147726	-0-	-24882	-0-	147669	2	57	9	N	52					361

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
VALIDUS ENERGY II MIDCON LLC //CONT.// 102608
BIG COUNTRY WELL #: 7401H RRCID -> 296778 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12330 - 17223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31713	X	28699	-0-	-3014	-0-	431 1586	1 9	26682	2	N	1442	1321	1			451
04	30060	X	26798	-0-	-3262	-0-	419 1088	1 9	25291	2	N	989	952	1			488
05	30194	X	27527	-0-	-2667	-0-	433 1299	1 9	25795	2	N	1181	963	1			706
06	29220	X	26592	-0-	-2628	-0-	419 1197	1 9	24976	2	N	1088	1336	1			458
07	28706	X	26852	-0-	-1854	-0-	431 1197	1 9	25224	2	N	1088	1125	1			421
08	28706	X	25762	-0-	-2944	-0-	27 1135	1 9	24600	2	N	1032	758	1			695

CROWN PETROLEUM CORP. 191541
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019

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	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	12028	X	11850	-0-	-178	-0-	11688	3	162	9	N	147					263
04	11520	X	11401	-0-	-119	-0-	11269	3	132	9	N	120	185	1			198
05	11749	X	11199	-0-	-550	-0-	11136	3	63	9	N	57					255
06	11460	X	10463	-0-	-997	-0-	10356	3	107	9	N	97	192	1			160
07	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11819	3	175	9	N	159	192	1			127
08	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					127

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906

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

HAYABUSA ENERGY USA, LLC 368327
HEFLEY WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15462

03	6076	X	5158	-0-	-918	-0-	5079	3	79	9	N	72	191	1			67
04	5880	X	4593	-0-	-1287	-0-	4520	3	73	9	N	66					133
05	6076	X	5231	-0-	-845	-0-	5139	3	92	9	N	84					217
06	4980	X	3963	-0-	-1017	-0-	3897	3	66	9	N	60					277
07	5146	X	4970	-0-	-176	-0-	4908	3	62	9	N	56	160	1			173
08	5239	X	4519	-0-	-720	-0-	4451	3	68	9	N	62					235

HEFLEY WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11631 - 15048

03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1485	3	20	9	N	18					93
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	815	3	15	9	N	14					107
05	1054	N	988	-0-	-66	-0-	979	3	9	9	N	8					115
06	1470	N	805	-0-	-665	-0-	781	3	24	9	N	22					137
07	868	N	495	-0-	-373	-0-	470	3	25	9	N	23					160
*08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					160

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

PRATER WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	-0-	-434	-0-	31	1			N	-0-					143
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	30	1	404	2	N	-0-					143
05	465	N	281	-0-	-184	-0-	29	1	252	2	N	-0-					143
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	N	-0-					143
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	N	-0-					143
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	417	2	N	-0-					143

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					59
06	216	X	119	-0-	-97	-0-	119	2			N	-0-					59
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					59
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	30	1	742	2	N	38					203
							42	9									
04	810	N	792	-0-	-18	-0-	28	1	744	2	N	18					221
							20	9									
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	28	1	684	2	N	23					244
							25	9									
06	780	N	614	-0-	-166	-0-	21	1	593	2	N	-0-					244
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	30	1	725	2	N	18					262
							20	9									
08	744	N	712	-0-	-32	-0-	29	1	665	2	N	16	192	1			86
							18	9									

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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	31	1	1009	2	N	11					103
							12	9									
04	1020	N	998	-0-	-22	-0-	30	1	957	2	N	10					113
							11	9									
05	1054	N	598	-0-	-456	-0-	18	1	572	2	N	7					120
							8	9									
06	1020	N	652	-0-	-368	-0-	21	1	614	2	N	15					135
							17	9									
07	1023	N	873	-0-	-150	-0-	31	1	832	2	N	9					144
							10	9									
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	29	1	746	2	N	10					154
							11	9									

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	2852	X	95	-0-	-2757	-0-	26	1	69	9	N	63	195	1			114
04	2760	X	2593	-0-	-167	-0-	30	1	2495	2	N	62					176
							68	9									
05	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	31	1	2578	2	N	59					235
							65	9									
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	30	1	2434	2	N	39					274
							43	9									
07	2666	N	2523	-0-	-143	-0-	31	1	2492	2	N	-0-					274
08	2666	N	2547	-0-	-119	-0-	31	1	2490	2	N	24	191	1			107
							26	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110

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

SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820

03	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	990 N	939	-0-	-51	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-	101	1			-0-
04	600 N	527	-0-	-73	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	630 N	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					17
04	1140	X	444	-0-	-696	-0-	437	2	7	9	Y	6					23
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					23
06	DLQ G-10		929	-0-	929	929	923	2	6	9	Y	5					28
07	DLQ G-10		120	-0-	120	1049	119	2	1	9	Y	1					29
08	DLQ G-10		371	-0-	371	1420	370	2	1	9	Y	1					30

WALSER WELL #: 1 RRCID -> 196515 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11085 - 11154

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-

JOHNSON, L. A. WELL #: 2059 RRCID -> 198250 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11182 - 11741

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-

BARKER WELL #: 4053 RRCID -> 199276 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 12100

03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	X	277	-0-	-113	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	465	X	50	-0-	-415	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		207	-0-	207	211	207	2			Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 RRCID -> 200250 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11274 - 12305

03	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1302	2	7	9	Y	6					103
04	617	X	617	-0-	-0-	-0-	595	2	22	9	Y	20					123
05	359	X	359	-0-	-0-	-0-	333	2	26	9	Y	24					147
06	DLQ G-10		273	-0-	273	273	273	2			Y	-0-					147
07	DLQ G-10		535	-0-	535	808	522	2	13	9	Y	12	46	1			113
08	DLQ G-10		198	-0-	198	1006	195	2	3	9	Y	3	67	1			49

BARKER WELL #: 5053 RRCID -> 200251 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11170 - 12150

03	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1082	2	29	9	Y	26					73
04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	718	2	11	9	Y	10					83
05	1364	X	610	-0-	-754	-0-	596	2	14	9	Y	13					96
06	DLQ G-10		800	-0-	800	800	800	2			Y	-0-					96
07	DLQ G-10		769	-0-	769	1569	723	2	46	9	Y	42	95	1			43
08	DLQ G-10		831	-0-	831	2400	813	2	18	9	Y	16	41	1			18

VISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					3

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	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1
04	810	X	325	-0-	-485	-0-	325	2			Y	-0-					1
05	837	X	80	-0-	-757	-0-	80	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		767	-0-	767	767	767	2			Y	-0-					1
*07	DLQ G-10		591	-0-	591	1358	590	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	DLQ G-10		904	-0-	904	2262	904	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998

03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					93
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					93
05	155	N	14	-0-	-141	-0-	10	2	4	9	N	4					97
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					97
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					97
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					97

BARKER WELL #: 1053 RRCID -> 204301 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 12139

03	496	N	187	-0-	-309	-0-	185	2	2	9	Y	2					38
04	420	N	108	-0-	-312	-0-	88	2	20	9	Y	18					56
05	372	N	94	-0-	-278	-0-	91	2	3	9	Y	3					59
06	DLQ G-10		128	-0-	128	128	116	2	12	9	Y	11					70
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	128					Y	3	69	1			4
08	DLQ G-10		128	-0-	128	256	128	2			Y	-0-					4

BARKER WELL #: 9053 RRCID -> 204302 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110

03	682	X	100	-0-	-582	-0-	100	2			Y	-0-					66
04	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1303	2	8	9	Y	7					73
05	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					73
06	DLQ G-10		90	-0-	90	90	83	2	7	9	Y	6					79
07	DLQ G-10		3579	-0-	3579	3669	3579	2			Y	-0-					79
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3669					Y	1					80

JOHNSON, L. A. WELL #: 3059H RRCID -> 204612 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625

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

VISE, JOHN C. WELL #: 7052 RRCID -> 207646 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	2	4	9	N	4					112
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					112
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					112
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					112
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					112
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					112

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1253 RRCID -> 208371 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	14					73
04	210	X	75	-0-	-135	-0-	27	2	48	9	Y	44					117
05	403	X	185	-0-	-218	-0-	182	2	3	9	Y	3					120
06	DLQ G-10		639	-0-	639	639	599	2	40	9	Y	36	110	1			46
07	DLQ G-10		157	-0-	157	796	157	2			Y	-0-					46
08	DLQ G-10		151	-0-	151	947	151	2			Y	-0-					46

BARKER WELL #: 8053 RRCID -> 208372 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 RRCID -> 208373 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117

03	279	X	163	-0-	-116	-0-	163	2			Y	-0-					96
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	8					104
05	205	X	205	-0-	-0-	-0-	194	2	11	9	Y	10					114
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
07	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					114
08	DLQ G-10		85	-0-	85	145	85	2			Y	-0-					114

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 1153 RRCID -> 209150 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089

03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					8
04	150	X	78	-0-	-72	-0-	78	2			Y	-0-					8
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					8
06	DLQ G-10		186	-0-	186	186	184	2	2	9	Y	2					10
07	DLQ G-10		542	-0-	542	728	534	2	8	9	Y	7	14	1			3
08	DLQ G-10		229	-0-	229	957	228	2	1	9	Y	1					4

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

PEAK-BOURASSA WELL #: 207 RRCID -> 209151 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865

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

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	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

VISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515

03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					47
04	120 N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-					47
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					47
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	29	2	6	9	N	5					52
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					52
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					52

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-					-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-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 4051 RRCID -> 211239 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537

03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					33
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					33
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	DLQ G-10	231	-0-	231	231	228	2	3	9	Y	3					36
07	DLQ G-10	96	-0-	96	327	96	2			Y	-0-					36
08	DLQ G-10	35	-0-	35	362	35	2			Y	-0-					36

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 3060 RRCID -> 211393 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658

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 #: 4060 RRCID -> 211394 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10886 - 13238

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-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340

03	327 X	327	-0-	-0-	-0-	254	2	73	9	Y	66	87	1			34
04	509 X	509	-0-	-0-	-0-	488	2	21	9	Y	19					53
05	338 X	338	-0-	-0-	-0-	288	2	50	9	Y	45	90	1			8
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					20
07	DLQ G-10	328	-0-	328	328	280	2	48	9	Y	44					64
08	DLQ G-10	137	-0-	137	465	128	2	9	9	Y	8	56	1			16

PEAK-WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1252 RRCID -> 211636 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11413 - 13389

03	434 X	72	-0-	-362	-0-	71	2	1	9	Y	1					26
04	420 X	359	-0-	-61	-0-	341	2	18	9	Y	16					42
05	434 X	52	-0-	-382	-0-	48	2	4	9	Y	4					46
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					51
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1			17
08	DLQ G-10	90	-0-	90	90	79	2	11	9	Y	10					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	607	-0-	-261	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		418	-0-	418	418	418	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		414	-0-	414	832	414	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		528	-0-	528	1360	528	2			Y	-0-					-0-

THOMAS 47 WELL #: 2047 RRCID -> 211811 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12821 PERF.10935 - 12601

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

VISE, JOHN C. WELL #: 1352 RRCID -> 211812 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11378 - 13514

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-

VISE, JOHN C. WELL #: 1452 RRCID -> 211813 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11451 - 13536

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 A RRCID -> 211814 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11314 - 13513

03	341	X	272	-0-	-69	-0-	271	2	1	9	Y	1					12
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	5					17
05	503	X	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3	9	Y	3					20
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	DLQ G-10		34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-	13	1			7
08	DLQ G-10		18	-0-	18	52	18	2			Y	-0-	4	1			3

WALSER WELL #: 1230 RRCID -> 211815 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11034 - 11396

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-

WALSER WELL #: 3030 RRCID -> 211816 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11048 - 12796

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
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK-WALSER WELL #: 4029 RRCID -> 211817 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 13056 PERF.11095 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	62	-0-	-310	-0-	28	2	34	9	Y	31	105	1			17
04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	435	2	18	9	Y	16					33
05	372	X	292	-0-	-80	-0-	281	2	11	9	Y	10					43
06	DLQ G-10		279	-0-	279	279	275	2	4	9	Y	4					47
07	DLQ G-10		105	-0-	105	384	105	2			Y	-0-					47
08	DLQ G-10		410	-0-	410	794	410	2			Y	-0-					47

WALSER WELL #: 4030 RRCID -> 211818 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10804 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					63
04	270	X	229	-0-	-41	-0-	229	2			Y	-0-					63
05	279	X	189	-0-	-90	-0-	182	2	7	9	Y	6					69
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					74
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					77
08	DLQ G-10		180	-0-	180	180	177	2	3	9	Y	3					80

PEAK-WALSER WELL #: 5029 RRCID -> 211819 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11020 - 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	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 8029 RRCID -> 211820 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 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	496	N	30	-0-	-466	-0-	30	2			Y	-0-					46
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					46
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					46
06	DLQ G-10		319	-0-	319	319	319	2			Y	-0-					46
07	DLQ G-10		116	-0-	116	435	116	2			Y	-0-					46
08	DLQ G-10		471	-0-	471	906	462	2	9	9	Y	8					54

BARKER WELL #: 3053A RRCID -> 212038 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11329 - 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	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					77
04	390	X	151	-0-	-239	-0-	126	2	25	9	Y	23					100
05	682	X	56	-0-	-626	-0-	47	2	9	9	Y	8					108
06	DLQ G-10		289	-0-	289	289	267	2	22	9	Y	20					128
07	DLQ G-10		125	-0-	125	414	122	2	3	9	Y	3					131
08	DLQ G-10		246	-0-	246	660	242	2	4	9	Y	4					135

BARKER WELL #: 4053A RRCID -> 212039 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11209 - 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	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					45
04	1080	X	390	-0-	-690	-0-	362	2	28	9	Y	25					70
05	1116	X	107	-0-	-1009	-0-	90	2	17	9	Y	15					85
06	DLQ G-10		157	-0-	157	157	157	2			Y	-0-					85
07	DLQ G-10		307	-0-	307	464	307	2			Y	-0-					85
08	DLQ G-10		74	-0-	74	538	71	2	3	9	Y	3					88

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
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	7			-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

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	14B2	EXT	-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	434	N	29	-0-	-405	-0-	29	2			Y	-0-					10
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					10
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		435	-0-	435	435	435	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		139	-0-	139	574	139	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		440	-0-	440	1014	420	2	20	9	Y	18					28

VISE, JOHN C. WELL #: 1752 RRCID -> 212729 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360

03	961	X	337	-0-	-624	-0-	306	2	31	9	Y	28	145	1			20
04	930	X	142	-0-	-788	-0-	131	2	11	9	Y	10					30
05	961	X	249	-0-	-712	-0-	243	2	6	9	Y	5					35
06	DLQ G-10		441	-0-	441	441	432	2	9	9	Y	8					43
07	DLQ G-10		330	-0-	330	771	322	2	8	9	Y	7					50
08	DLQ G-10		233	-0-	233	1004	233	2			Y	-0-					50

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	527	X	69	-0-	-458	-0-	58	2	11	9	Y	10					68
04	420	X	389	-0-	-31	-0-	383	2	6	9	Y	5					73
05	687	X	687	-0-	-0-	-0-	663	2	24	9	Y	22					95
06	DLQ G-10		209	-0-	209	209	201	2	8	9	Y	7					102
07	DLQ G-10		104	-0-	104	313	104	2			Y	-0-	95	1			7
08	DLQ G-10		61	-0-	61	374	61	2			Y	-0-					7

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					89
04	1710	X	1134	-0-	-576	-0-	1065	2	69	9	Y	63	126	1			26
05	1767	X	494	-0-	-1273	-0-	465	2	29	9	Y	26					52
06	DLQ G-10		1170	-0-	1170	1170	1142	2	28	9	Y	25					77
07	DLQ G-10		1023	-0-	1023	2193	1004	2	19	9	Y	17					94
08	DLQ G-10		1825	-0-	1825	4018	1742	2	83	9	Y	75	133	1			36

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	124	X	39	-0-	-85	-0-	39	2			Y	-0-					2
04	300	X	138	-0-	-162	-0-	138	2			Y	-0-					2
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		361	-0-	361	361	361	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	361					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		361	-0-	361	722	361	2			Y	-0-					2

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	434	X	104	-0-	-330	-0-	104	2			Y	-0-					42
04	450	X	142	-0-	-308	-0-	138	2	4	9	Y	4					46
05	465	X	284	-0-	-181	-0-	283	2	1	9	Y	1					47
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					52
07	DLQ G-10		476	-0-	476	476	466	2	10	9	Y	9	35	1			26
08	DLQ G-10		116	-0-	116	592	109	2	7	9	Y	6					32

BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329

03	DLQ G-10		581	-0-	581	8876	540	2	41	9	Y	37					114
04	DLQ G-10		1449	-0-	1449	10325	1439	2	10	9	Y	9	69	1			54
05	12775	X	2450	-0-	-10325	-0-	2426	2	24	9	Y	22					76
06	524	X	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	Y	1					77
07	1488	X	1182	-0-	-306	-0-	1179	2	3	9	Y	3					80
08	2449	X	669	-0-	-1780	-0-	654	2	15	9	Y	14	34	1			60

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447

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-

PEAK-WALSER WELL #: 6029 RRCID -> 214434 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11097 - 12817

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 #: 7060 RRCID -> 214452 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11319 - 13498

03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	N	1					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BARKER WELL #: 1853 RRCID -> 214545 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11359 - 13350

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					10
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		343	-0-	343	343	343	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		2279	-0-	2279	2622	2279	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		26	-0-	26	2648	26	2			Y	-0-					10

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1548A RRCID -> 214549 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11011 - 12866

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	403 X	232	-0-	-171	-0-	158	2	74	9	Y	67	94	1			33
04	370 X	370	-0-	-0-	-0-	350	2	20	9	Y	18					51
05	291 X	291	-0-	-0-	-0-	240	2	51	9	Y	46	90	1			7
06	DLQ G-10	1544	-0-	1544	1544	1544	2			Y	-0-					7
07	DLQ G-10	119	-0-	119	1663	119	2			Y	-0-					7
08	DLQ G-10	277	-0-	277	1940	192	2	85	9	Y	77	74	1			10

WHITNEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 214958 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

HELTON WELL #: 1160 RRCID -> 215012 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11286 - 13277

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-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 6051 RRCID -> 215065 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 13564 PERF.11432 - 12866

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-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 3051 RRCID -> 215357 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13570 PERF.11112 - 13149

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-

JOHNSON, L.A. WELL #: 1459 RRCID -> 215688 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11341 - 13199

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
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

DIXON, IRENE -48- WELL #: 8048A RRCID -> 215717 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 12640

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-					27

BARKER WELL #: 1753 RRCID -> 215718 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11296 - 13285

03	1147	X	124	-0-	-1023	-0-	57	2	67	9	Y	61	158	1			21
04	858	X	858	-0-	-0-	-0-	794	2	64	9	Y	58					79
05	874	X	874	-0-	-0-	-0-	845	2	29	9	Y	26					105
06	DLQ G-10		1515	-0-	1515	1515	1498	2	17	9	Y	15					120
07	DLQ G-10		243	-0-	243	1758	210	2	33	9	Y	30	65	1			85
08	DLQ G-10		236	-0-	236	1994	223	2	13	9	Y	12					97

HELTON WELL #: 8060 RRCID -> 215719 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11574 - 13624

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-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 7048A RRCID -> 215927 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 12645

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

PEAK BOURASSA WELL #: 1007 RRCID -> 216816 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10974 - 12743

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

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	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1810	2	21	9	N	19	99	1			17
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					17
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2003	2	3	9	N	3					20
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1587	2	2	9	N	2					22
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1971	2	6	9	N	5					27
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1693	2	3	9	N	3					30

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	323	2	11	9	N	10					95
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	678	2	31	9	N	28					123
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	248	2	15	9	N	14					137
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	670	2	6	9	N	5					142
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	244	2	7	9	N	6					148
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1484	2	11	9	N	10	126	1			32

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					75

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 (-)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-					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

PEAK-WALSER WELL #: 1129 RRCID -> 218313 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12603

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

HELTON WELL #: 1060A RRCID -> 218979 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11370 - 13618

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

JOHNSON, L.A. WELL #: 3059A RRCID -> 219018 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11302 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2140	-0-	-1580	-0-	878 55	1 9	1207	2	Y	50					134
04	3450	X	2931	-0-	-519	-0-	824 31	1 9	2076	2	Y	28					162
05	3472	X	3390	-0-	-82	-0-	826 36	1 9	2528	2	Y	33					195
06	DLQ G-10		3190	-0-	3190	3190	850 12	1 9	2328	2	Y	11	186	1			20
07	DLQ G-10		3623	-0-	3623	6813	878 57	1 9	2688	2	Y	52					72
08	DLQ G-10		3081	-0-	3081	9894	878 23	1 9	2180	2	Y	21					93

VISE, JOHN C. WELL #: 1452A RRCID -> 219019 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11365 - 13375

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

DIXON, IRENE -48- WELL #: 2048A RRCID -> 219079 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508

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-

VISE, JOHN C. WELL #: 1352A RRCID -> 219082 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315

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

VISE, JOHN C. WELL #: 8052A RRCID -> 219083 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 13389

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-

PEAK-BOURASSA WELL #: 707 RRCID -> 219339 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11063 - 12675

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					21
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					21
05	115 X	-0-	-0-	-115	-0-					Y	-0-					21
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BARKER WELL #: 7053A RRCID -> 219450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11310 - 13353

03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	8					105
04	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1852	2	14	9	Y	13					118
05	1736 X	321	-0-	-1415	-0-	321	2			Y	-0-					118
06	DLQ G-10	487	-0-	487	487	481	2	6	9	Y	5					123
07	DLQ G-10	185	-0-	185	672	171	2	14	9	Y	13	105	1			31
08	DLQ G-10	468	-0-	468	1140	447	2	21	9	Y	19					50

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-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
*01	3862	X	278	-0-	-3584	-0-	275	2	3	9	Y	3					49
*02	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					49
*03	527	X	71	-0-	-456	-0-	71	2			Y	-0-					49
*04	360	X	296	-0-	-64	-0-	296	2			Y	-0-					49
*05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					49
*06	DLQ	G-10	1321	-0-	1321	1321	1321	2			Y	-0-					49
07	DLQ	G-10	338	-0-	338	1659	328	2	10	9	Y	9	25	1			33
08	DLQ	G-10	98	-0-	98	1757	98	2			Y	-0-					33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	1281	N	351	-0-	-930	-0-	351	2			Y	-0-					36
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					36
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	335	2	17	9	Y	15					51
06	DLQ G-10		83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					51
*07	DLQ G-10		913	-0-	913	996	785	2	128	9	Y	116	160	1			7
08	DLQ G-10		878	-0-	878	1874	878	2			Y	-0-					7

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 RRCID -> 222868 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10898 - 12439

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-

BARKER WELL #: 1653A RRCID -> 223096 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11298 - 13331

03	1116	X	498	-0-	-618	-0-	429	2	69	9	Y	63					161
04	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	Y	10	100	1			71
05	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1639	2	3	9	Y	3					74
06	DLQ G-10		161	-0-	161	161	159	2	2	9	Y	2					76
*07	DLQ G-10		550	-0-	550	711	549	2	1	9	Y	1					77
08	DLQ G-10		706	-0-	706	1417	706	2			Y	-0-	29	1			48

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 8053A RRCID -> 223331 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11337 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					27
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					27
05	43	N	-0-	-0-	-43	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PEAK BOURASSA WELL #: 607 RRCID -> 223333 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 12680

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

BARKER WELL #: 1553A RRCID -> 224071 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11330 - 13330

03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4882	2	64	9	Y	58					69
04	736	X	736	-0-	-0-	-0-	704	2	32	9	Y	29	70	1			28
*05	837	X	364	-0-	-473	-0-	364	2			Y	-0-					28
*06	DLQ G-10		377	-0-	377	377	376	2	1	9	Y	1					29
07	DLQ G-10		713	-0-	713	1090	713	2			Y	-0-					29
08	DLQ G-10		695	-0-	695	1785	686	2	9	9	Y	8	33	1			4

BARKER WELL #: 1053A RRCID -> 224073 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292

03	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1017	2	8	9	Y	7					61
04	840	X	308	-0-	-532	-0-	278	2	30	9	Y	27					88
05	1054	X	285	-0-	-769	-0-	282	2	3	9	Y	3					91
06	DLQ G-10		474	-0-	474	474	444	2	30	9	Y	27					118
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	474					Y	16	121	1			13
08	DLQ G-10		118	-0-	118	592	105	2	13	9	Y	12					25

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	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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2025

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 1560 RRCID -> 224875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					13
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DIXON, IRENE -48- WELL #: 5048 RRCID -> 224987 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 12849

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-

VISE, JOHN C. WELL #: 4052A RRCID -> 225054 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11345 - 13351

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-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048A RRCID -> 225095 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10996 - 12657

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

BARKER WELL #: 9053A RRCID -> 225369 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13526 PERF.11254 - 13305

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

BARKER WELL #: 5053A RRCID -> 227398 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11278 - 13273

03	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1085	2	29	9	Y	26					73
04	960 X	761	-0-	-199	-0-	750	2	11	9	Y	10					83
05	1240 X	515	-0-	-725	-0-	501	2	14	9	Y	13					96
06	DLQ G-10	1085	-0-	1085	1085	1085	2			Y	-0-					96
07	DLQ G-10	819	-0-	819	1904	773	2	46	9	Y	42	95	1			43
08	DLQ G-10	764	-0-	764	2668	746	2	18	9	Y	16	41	1			18

BARKER WELL #: 1853A RRCID -> 227710 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11330 - 13397

03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					24
04	210 X	32	-0-	-178	-0-	32	2			Y	-0-					24
05	558 X	36	-0-	-522	-0-	36	2			Y	-0-					24
06	DLQ G-10	160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-					24
07	DLQ G-10	916	-0-	916	1076	916	2			Y	-0-					24
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1076					Y	-0-					24

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1752A RRCID -> 227860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 13594 PERF.10985 - 13486

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	159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-

JOHN C. VISE WELL #: 1852A RRCID -> 227892 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11524 - 13533

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BARKER WELL #: 1253A RRCID -> 227933 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11292 - 13311

03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	6					67
04	1410 X	205	-0-	-1205	-0-	185	2	20	9	Y	18					85
05	1457 X	99	-0-	-1358	-0-	97	2	2	9	Y	2					87
06	DLQ G-10	355	-0-	355	355	344	2	11	9	Y	10	81	1			16
07	DLQ G-10	174	-0-	174	529	174	2			Y	-0-					16
08	DLQ G-10	56	-0-	56	585	56	2			Y	-0-					16

PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670

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

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
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					144
04	960	X	617	-0-	-343	-0-	602	2	15	9	Y	14					158
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					158
*06	DLQ	G-10	1477	-0-	1477	1477	1451	2	26	9	Y	24					182
*07	DLQ	G-10	126	-0-	126	1603	126	2			Y	-0-	93	1			89
08	DLQ	G-10	359	-0-	359	1962	359	2			Y	-0-					89

DIXON, IRENE WELL #: 1548 RRCID -> 228344 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726

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

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-					-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-

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	14B2	EXT	-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	186	N	66	-0-	-120	-0-	65	2	1	9	Y	1					14
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					14
05	217	N	64	-0-	-153	-0-	58	2	6	9	Y	5					19
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					24
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			8
08	DLQ	G-10	35	-0-	35	35	32	2	3	9	Y	3					11

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	14B2	EXT	-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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEEK WELL #: 3045 RRCID -> 228790 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	309	-0-	-373	-0-	306	2	3	9	Y	3					43
04	660	X	196	-0-	-464	-0-	185	2	11	9	Y	10					53
05	682	X	111	-0-	-571	-0-	111	2			Y	-0-					53
06	DLQ G-10		682	-0-	682	682	679	2	3	9	Y	3					56
07	DLQ G-10		1004	-0-	1004	1686	1004	2			Y	-0-					56
08	DLQ G-10		300	-0-	300	1986	300	2			Y	-0-					56

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					15
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			14
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	5			12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12

IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-					26
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	29						Y	-0-					26
05	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-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

03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					40
04	180	X	100	-0-	-80	-0-	100	2			Y	-0-					40
05	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					40
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	DLQ G-10		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		159	-0-	159	180	159	2			Y	-0-					40

MEEK WELL #: 5045 RRCID -> 230401 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

PEAK BOURASSA WELL #: 406 RRCID -> 230409 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12848 PERF.10974 - 12667

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

PEAK BOURASSA WELL #: 1207 RRCID -> 230444 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

RAMP ET AL WELL #: 5023 RRCID -> 230741 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334

03	682	N	75	-0-	-607	-0-	75	2			N	-0-					50
04	660	N	33	-0-	-627	-0-	33	2			N	-0-					50
05	341	N	15	-0-	-326	-0-	15	2			N	-0-					50
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					50
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					50
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	456	2	46	9	N	42	55	1			37

RAMP WELL #: 2050 RRCID -> 230907 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11060 - 12357

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					45
04	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					45
05	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-					45
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	2			N	-0-					45
07	248	N	66	-0-	-182	-0-	66	2			N	-0-					45
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	166	2	61	9	N	55					100

WALKER 52 WELL #: 4 RRCID -> 230927 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11032 - 12377

03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					72
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					72
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					72
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					72
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					72
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					72

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351A RRCID -> 230946 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11287 - 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-

HELTON WELL #: 5060A RRCID -> 230967 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13512 PERF.11321 - 13352

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1360A RRCID -> 231056 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11228 - 13098

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

HELTON WELL #: 1560A RRCID -> 232581 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 13640 PERF.10684 - 10880

03	527 X	289	-0-	-238	-0-	289	2			Y	-0-					73
04	270 X	235	-0-	-35	-0-	224	2	11	9	Y	10					83
05	279 X	39	-0-	-240	-0-	26	2	13	9	Y	12					95
06	DLQ G-10	1160	-0-	1160	1160	1154	2	6	9	Y	5					100
07	DLQ G-10	433	-0-	433	1593	433	2			Y	-0-					100
08	DLQ G-10	431	-0-	431	2024	424	2	7	9	Y	6					106

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

WALSER WELL #: 730 RRCID -> 233378 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEEK WELL #: 1045A RRCID -> 233464 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	307	2			N	-0-					62
04	510	N	448	-0-	-62	-0-	439	2	9	9	N	8					70
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	509	2	20	9	N	18					88
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	390	2	13	9	N	12					100
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	12	99	1			13
08	527	N	355	-0-	-172	-0-	341	2	14	9	N	13					26

PEAK BOURASSA WELL #: 907 RRCID -> 233475 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	651	X	415	-0-	-236	-0-	384	2	31	9	Y	28					113
04	673	X	673	-0-	-0-	-0-	640	2	33	9	Y	30					143
05	434	X	395	-0-	-39	-0-	358	2	37	9	Y	34					177
06	DLQ	G-10	142	-0-	142	142	141	2	1	9	Y	1	81	1			97
07	DLQ	G-10	440	-0-	440	582	439	2	1	9	Y	1					98
08	DLQ	G-10	108	-0-	108	690	106	2	2	9	Y	2					100

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363

03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2532	2	123	9	N	112					211
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2371	2	202	9	N	184	354	1			41
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1421	2	52	9	N	47					88
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1432	2	9	9	N	8	81	1			15
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					15
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					15

HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276

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

DODD WELL #: 3046 RRCID -> 234519 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498

03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					85
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	74	2	8	9	N	7					92
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	N	1					93
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					93
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	50	2	13	9	N	12					105

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 906 RRCID -> 234771 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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	589 X	161	-0-	-428	-0-	148	2	13	9	Y	12	18	1			4
04	501 X	501	-0-	-0-	-0-	497	2	4	9	Y	4					8
05	400 X	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	Y	2					10
06	DLQ G-10	547	-0-	547	547	545	2	2	9	Y	2					12
07	DLQ G-10	156	-0-	156	703	155	2	1	9	Y	1	6	1			7
08	DLQ G-10	565	-0-	565	1268	562	2	3	9	Y	3					10

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	434 X	304	-0-	-130	-0-	285	2	19	9	Y	17					20
*04	420 X	155	-0-	-265	-0-	116	2	39	9	Y	35					55
*05	899 X	182	-0-	-717	-0-	182	2			Y	-0-					55
*06	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					55
*07	DLQ G-10	108	-0-	108	174	108	2			Y	-0-					55
08	DLQ G-10	84	-0-	84	258	84	2			Y	-0-	10	1			45

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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	14B2 EXT	-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	962 N	962	-0-	-0-	-0-	939	2	23	9	N	21	73	1			35
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	498	2	8	9	N	7					42
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1179	2	22	9	N	20					62
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					62
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1002	2	14	9	N	13					75
08	403 N	325	-0-	-78	-0-	317	2	8	9	N	7					82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		13	-0-	13	517	6	2	7	9	Y	6					42
04	624	N	107	-0-	-517	-0-	107	2			Y	-0-					42
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					42
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					42
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					42
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					42

HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

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	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

RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727

03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	173	2	8	9	N	7					67
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	110	2	20	9	N	18	58	1			27
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					27
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					27
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1585	2	12	9	N	11					38
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					38

COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960

03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					52
04	1620	N	1453	-0-	-167	-0-	1453	2			N	-0-					52
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					52
06	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	1477	2			N	-0-					52
07	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1391	2			N	-0-					52
08	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	1282	2	69	9	N	63					115

PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790

03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					10
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					10
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					10
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	979	2	36	9	N	33					43
07	899	N	785	-0-	-114	-0-	767	2	18	9	N	16					59
08	899	N	876	-0-	-23	-0-	854	2	22	9	N	20					79

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 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	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
	DODD			WELL #: 1346	RRCID -> 236907						COMPL. DATE 04/28/2008					TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					88
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	DLQ G-10	63	-0-	63	63	60	2	3	9	Y	3					91
	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-					-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 ET AL			WELL #: 4023	RRCID -> 237066						COMPL. DATE 03/11/2008					TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820
03	1271 N	875	-0-	-396	-0-	875	2			N	-0-					33
04	1110 N	731	-0-	-379	-0-	731	2			N	-0-					33
05	1147 N	848	-0-	-299	-0-	848	2			N	-0-					33
06	840 N	603	-0-	-237	-0-	603	2			N	-0-					33
07	744 N	480	-0-	-264	-0-	480	2			N	-0-					33
08	837 N	286	-0-	-551	-0-	286	2			N	-0-					33
	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-					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
	MEEK			WELL #: 1645	RRCID -> 237601						COMPL. DATE 05/13/2008					TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					6
04	150 N	60	-0-	-90	-0-	58	2	2	9	Y	2					8
05	155 N	84	-0-	-71	-0-	83	2	1	9	Y	1					9
06	DLQ G-10	90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					9
08	DLQ G-10	68	-0-	68	158	67	2	1	9	Y	1					10

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	770	2	12	9	N	11					57
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	953	2	1	9	N	1					58
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					58
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					58
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					58
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					58

MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589

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

BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291

03	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	2			N	-0-					72
04	450	N	252	-0-	-198	-0-	249	2	3	9	N	3					75
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	356	2	3	9	N	3					78
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					78
07	248	N	111	-0-	-137	-0-	110	2	1	9	N	1	67	1			12
08	372	N	145	-0-	-227	-0-	145	2			N	-0-					12

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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-

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-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314

03	868	N	823	-0-	-45	-0-	821	2	2	9	N	2					67
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	735	2	8	9	N	7					74
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	717	2	8	9	N	7	78	1			3
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	822	2	13	9	N	12					15
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	856	2	3	9	N	3					18
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	802	2	4	9	N	4					22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HEFLEY WELL #: 1239 RRCID -> 239306 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 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	531	X	531	-0-	-0-	-0-	527	2	4	9	N	4					72
04	463	X	463	-0-	-0-	-0-	452	2	11	9	N	10					82
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	336	2	9	9	N	8					90
06	509	X	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	N	2					92
07	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-	64	1			28
08	581	X	581	-0-	-0-	-0-	579	2	2	9	N	2					30

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	175	-0-	-352	-0-	173	2	2	9	N	2					70
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					70
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					70
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	520	2	149	9	N	135					205
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	N	2					207
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	529	2	2	9	N	2					209

JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					37
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					37
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					37
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37

MEEK WELL #: 4045 RRCID -> 241228 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11658 - 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1					39
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	56	2	12	9	Y	11					50
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					50
06	DLQ G-10		182	-0-	182	182	180	2	2	9	Y	2					52
07	DLQ G-10		330	-0-	330	512	330	2			Y	-0-					52
08	DLQ G-10		89	-0-	89	601	89	2			Y	-0-					52

CROWNOVER WELL #: 2018 RRCID -> 241290 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 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	1736	X	1334	-0-	-402	-0-	1334	2			Y	-0-					60
04	1680	X	1490	-0-	-190	-0-	1490	2			Y	-0-					60
05	1736	X	1580	-0-	-156	-0-	1569	2	11	9	Y	10					70
06	DLQ G-10		1429	-0-	1429	1429	1429	2			Y	-0-					70
07	DLQ G-10		1704	-0-	1704	3133	1691	2	13	9	Y	12	66	1			16
08	DLQ G-10		1799	-0-	1799	4932	1795	2	4	9	Y	4					20

DODD WELL #: 1046 RRCID -> 241400 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 1206 RRCID -> 241731 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 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	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

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	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

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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					68
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					68
05	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					68
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					68
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1115	2	33	9	N	30					98
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-	59	1			39

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	3255	X	2181	-0-	-1074	-0-	2181	2			N	-0-					25
04	3030	X	2175	-0-	-855	-0-	2175	2			N	-0-					25
05	2821	X	2247	-0-	-574	-0-	2236	2	11	9	N	10					35
06	2490	X	2054	-0-	-436	-0-	2034	2	20	9	N	18					53
07	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3454	2	17	9	N	15					68
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					68

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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					5
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					5
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					5
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					5
07	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					5
08	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					5

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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					63
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					63
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					63
06	330	N	61	-0-	-269	-0-	61	2			N	-0-					63
07	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	2			N	-0-					63
08	372	N	74	-0-	-298	-0-	74	2			N	-0-					63

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	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1669	2	1	9	N	1					123
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					123
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					123
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					123
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					123
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1786	2	13	9	N	12	72	1			63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	1085	N	981	-0-	-104	-0-	973	2	8	9	N	7	69	1			28
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					28
05	1333	N	1034	-0-	-299	-0-	995	2	39	9	N	35					63
06	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					63
07	961	N	925	-0-	-36	-0-	917	2	8	9	N	7					70
08	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	974	2	30	9	N	27					97

MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242

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

ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224

03	620	N	377	-0-	-243	-0-	374	2	3	9	N	3					89
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	674	2	8	9	N	7					96
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	N	3					99
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	N	1					100
07	651	N	453	-0-	-198	-0-	445	2	8	9	N	7					107
08	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	2			N	-0-					107

CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582

03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					23
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					23
05	124	X	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					23
06	DLQ G-10		52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					23
07	DLQ G-10		77	-0-	77	129	77	2			Y	-0-					23
08	DLQ G-10		239	-0-	239	368	239	2			Y	-0-					23

SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11492 - 12948

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

WALKER 29 WELL #: 5 RRCID -> 243185 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10967 - 13143

03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					27
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1393	2	47	9	N	43					70
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	939	2	12	9	N	11	63	1			18
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					18
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	903	2	64	9	N	58	39	1			37
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1255	2	17	9	N	15					52

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	719	-0-	-56	-0-	719	2			N	-0-					67
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					67
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					67
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			N	-0-					67
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					67
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					67

WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865

03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					77
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					77
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1296	2	12	9	N	11					88
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					88
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1435	2	17	9	N	15					103
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1497	2	2	9	N	2	72	1			33

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					38
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					38
05	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	2			N	-0-					38
06	420	N	86	-0-	-334	-0-	86	2			N	-0-					38
07	434	N	69	-0-	-365	-0-	69	2			N	-0-					38
08	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					38

BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511

03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1033	2	11	9	N	10					73
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1047	2	10	9	N	9					82
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1066	2	13	9	N	12					94
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1052	2	11	9	N	10					104
07	1023	N	985	-0-	-38	-0-	977	2	8	9	N	7	76	1			35
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1134	2	6	9	N	5					40

WALKER WELL #: 9011 RRCID -> 245017 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10968 - 12294

03	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					68
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					68
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					68
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					68
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					68
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	425	2	22	9	N	20					88

RAMP WELL #: 1412 RRCID -> 245515 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998

03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					37
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					37
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					37
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					37
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					37
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					80
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					80
05	3100	N	4407	-0-	1307	1307	4407	2			N	-0-	48	1			32
06	3000	N	2117	-0-	-883	424	2116	2	1	9	N	1					33
07	3100	N	3819	-0-	719	1143	3815	2	4	9	N	4					37
08	2549	X	1406	-0-	-1143	-0-	1400	2	6	9	N	5					42

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	775	N	741	-0-	-34	-0-	733	2	8	9	N	7					37
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					37
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					37
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-					37
07	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	2			N	-0-					37
08	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					37

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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	792	2	10	9	N	9					97
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					97
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					97
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1411	2	12	9	N	11					108
07	868	N	662	-0-	-206	-0-	662	2			N	-0-					108
08	868	N	675	-0-	-193	-0-	656	2	19	9	N	17					125

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	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	1683	2	42	9	N	38					120
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1622	2	25	9	N	23					143
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					143
06	1680	N	1525	-0-	-155	-0-	1471	2	54	9	N	49	59	1			133
07	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	1618	2			N	-0-					133
08	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1577	2	48	9	N	44	145	1			32

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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					87
04	900	N	739	-0-	-161	-0-	739	2			N	-0-					87
05	1209	N	541	-0-	-668	-0-	541	2			N	-0-					87
06	900	N	620	-0-	-280	-0-	620	2			N	-0-					87
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					87
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					87

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	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	1056	2			N	-0-					42
04	1140	N	963	-0-	-177	-0-	902	2	61	9	N	55					97
05	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	2			N	-0-					97
06	1020	N	906	-0-	-114	-0-	897	2	9	9	N	8	72	1			33
07	992	N	941	-0-	-51	-0-	939	2	2	9	N	2					35
08	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1078	2	33	9	N	30					65

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					30
04	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			N	-0-					30
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					30
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	373	2	11	9	N	10					40
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					40
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					40

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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					47
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	991	2	6	9	N	5					52
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					52
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					52
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					52
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					52

BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					42
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					42
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					42
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					42
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					42
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	891	2	24	9	N	22	24	1			40

PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11266 - 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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	579	2	20	9	N	18					64
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	750	2	13	9	N	12					76
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	N	1					77
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	N	4					81
07	620	N	278	-0-	-342	-0-	278	2			N	-0-					81
08	620	N	378	-0-	-242	-0-	369	2	9	9	N	8					89

HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 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	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					28
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					28
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					28
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					28
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					28
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					28

DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097

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

PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DODD WELL #: 1446 RRCID -> 247550 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					19
04	14B2	EXT	58	-0-	58	214	50	2	8	9	N	7					26
05	14B2	EXT	72	-0-	72	286	65	2	7	9	N	6					32
06	14B2	EXT	101	-0-	101	387	87	2	14	9	N	13					45
07	14B2	EXT	169	-0-	169	556	169	2			N	-0-					45
08	14B2	EXT	64	-0-	64	620	62	2	2	9	N	2					47

DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457

03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	734	2	17	9	N	15					118
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	689	2	28	9	N	25					143
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	685	2	19	9	N	17					160
06	720	N	639	-0-	-81	-0-	620	2	19	9	N	17					177
07	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	2			N	-0-					177
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	645	2	8	9	N	7	114	1			70

CHUMBLEY WELL #: 1256 RRCID -> 247897 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574

03	651	X	631	-0-	-20	-0-	631	2			Y	-0-					20
04	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					20
05	589	X	489	-0-	-100	-0-	489	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		378	-0-	378	378	378	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		558	-0-	558	936	558	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		365	-0-	365	1301	365	2			Y	-0-					20

RAMP RANCH WELL #: 1825 RRCID -> 249547 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789

03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					20
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					20
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					20
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					20
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					20
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					20

RAMP RANCH WELL #: 1425 RRCID -> 249549 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775

03	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					72
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	920	2	23	9	N	21					93
05	1178	N	914	-0-	-264	-0-	914	2			N	-0-					93
06	960	N	720	-0-	-240	-0-	720	2			N	-0-					93
07	961	N	631	-0-	-330	-0-	609	2	22	9	N	20					113
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1011	2	8	9	N	7					120

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					11
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	812	2	17	9	Y	15					26
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					26
06	DLQ G-10		615	-0-	615	615	615	2			Y	-0-					26
07	DLQ G-10		760	-0-	760	1375	760	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		794	-0-	794	2169	794	2			Y	-0-					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 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	651	N	430	-0-	-221	-0-	426	2	4	9	N	4					67
04	660	N	356	-0-	-304	-0-	356	2			N	-0-					67
05	713	N	399	-0-	-314	-0-	399	2			N	-0-					67
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	529	2	10	9	N	9					76
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	N	2					78
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	N	1					79

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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	812	2	9	9	N	8	48	1			28
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	709	2	2	9	N	2					30
05	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					30
06	780	N	670	-0-	-110	-0-	670	2			N	-0-					30
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					30
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					30

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	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1516	2	14	9	N	13					92
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	N	2					94
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					94
06	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	1351	2	6	9	N	5					99
07	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	1382	2	1	9	N	1					100
08	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			N	-0-					100

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	0	N	-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

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	496	N	381	-0-	-115	-0-	380	2	1	9	N	1					79
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	405	2	1	9	N	1					80
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					80
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	746	2	14	9	N	13					93
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	N	4					97
08	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	2			N	-0-					97

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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1295	2	14	9	N	13					58
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1190	2	7	9	N	6					64
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1214	2	12	9	N	11					75
06	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1184	2	3	9	N	3					78
07	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1201	2	8	9	N	7					85
08	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1042	2	31	9	N	28	90	1			23

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	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					28
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-					28
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					28
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					28
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					28
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					28

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					45
04	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					45
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					45
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					45
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					45
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					45

COURTNEY WELL #: 1131 RRCID -> 251735 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11108 - 12921

03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					40
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					40
05	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					40
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					40
07	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					40
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	N	3					43

RW WELL #: 1009 RRCID -> 251992 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11758 - 12315

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

03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					57
04	1500	N	1253	-0-	-247	-0-	1253	2			Y	-0-					57
05	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	1294	2	11	9	Y	10					67
06	DLQ G-10		1244	-0-	1244	1244	1244	2			Y	-0-					67
07	DLQ G-10		1461	-0-	1461	2705	1447	2	14	9	Y	13	64	1			16
08	DLQ G-10		1532	-0-	1532	4237	1528	2	4	9	Y	4					20

RW EAST WELL #: 8009 RRCID -> 252710 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015

03	403	N	371	-0-	-32	-0-	367	2	4	9	N	4	37	1			17
04	570	N	316	-0-	-254	-0-	316	2			N	-0-					17
05	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	2			N	-0-					17
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					17
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					17
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					17

RAMP WELL #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 12540

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

03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1392	2	14	9	N	13					115
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1282	2	6	9	N	5					120
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1314	2	7	9	N	6					126
06	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1333	2	9	9	N	8					134
07	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	1255	2	3	9	N	3	113	1			24
08	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1257	2	6	9	N	5					29

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					73
04	270	N	112	-0-	-158	-0-	112	2			N	-0-					73
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-	61	1			12
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					12
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					12
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					12

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	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1713	2	2	9	N	2					57
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					57
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					57
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1767	2	1	9	N	1					58
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1823	2	23	9	N	21					79
08	1953	N	1820	-0-	-133	-0-	1803	2	17	9	N	15					94

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	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1945	2	2	9	N	2					54
04	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1814	2	1	9	N	1					55
05	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1856	2			N	-0-					55
06	1890	N	1704	-0-	-186	-0-	1704	2			N	-0-					55
07	1891	N	1694	-0-	-197	-0-	1664	2	30	9	N	27					82
08	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	1617	2	11	9	N	10					92

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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	790	2	8	9	N	7					61
04	780	N	549	-0-	-231	-0-	546	2	3	9	N	3					64
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	738	2	13	9	N	12					76
06	780	N	508	-0-	-272	-0-	508	2			N	-0-					76
07	558	N	406	-0-	-152	-0-	398	2	8	9	N	7					83
08	744	N	669	-0-	-75	-0-	663	2	6	9	N	5					88

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-					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

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	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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	992	N	963	-0-	-29	-0-	961	2	2	9	N	2	110	1			42
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	N	1					43
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	937	2	6	9	N	5					48
06	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					48
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	930	2	94	9	N	85					133
08	930	N	787	-0-	-143	-0-	742	2	45	9	N	41	122	1			52

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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	827	2	17	9	N	15					77
04	480	N	202	-0-	-278	-0-	191	2	11	9	N	10					87
05	899	N	489	-0-	-410	-0-	489	2			N	-0-					87
06	810	N	586	-0-	-224	-0-	586	2			N	-0-					87
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	471	2	18	9	N	16					103
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	949	2	12	9	N	11	94	1			20

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	930	N	518	-0-	-412	-0-	518	2			N	-0-					58
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	964	2	4	9	N	4					62
05	930	N	816	-0-	-114	-0-	812	2	4	9	N	4					66
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	887	2	7	9	N	6					72
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	983	2	13	9	N	12					84
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	937	2	9	9	N	8					92

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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	975	2	11	9	N	10	93	1			32
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	2	2	9	N	2					34
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					34
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					34
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					34
08	713	N	335	-0-	-378	-0-	335	2			N	-0-					34

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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	507	2	1	9	N	1					71
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	516	2	10	9	N	9					80
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					80
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	474	2	2	9	N	2					82
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	525	2	19	9	N	17					99
08	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	2			N	-0-					99

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	14B2 EXT		29	-0-	29	174	18	2	11	9	N	10					25
04	14B2 EXT		433	-0-	433	607	433	2			N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	607					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	607					N	-0-					25
07	607	X	-0-	-0-	-607	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1138	2	11	9	N	10					86
04	960	N	204	-0-	-756	-0-	201	2	3	9	N	3					89
05	1178	N	976	-0-	-202	-0-	975	2	1	9	N	1	76	1			14
06	1110	N	961	-0-	-149	-0-	959	2	2	9	N	2					16
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	972	2	12	9	N	11					27
08	961	N	861	-0-	-100	-0-	857	2	4	9	N	4					31

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	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

BEGERT WELL #: 2 RRCID -> 258661 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570

03	868	N	842	-0-	-26	-0-	816	2	26	9	N	24					76
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	743	2	14	9	N	13					89
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	779	2	8	9	N	7					96
06	810	N	749	-0-	-61	-0-	737	2	12	9	N	11	84	1			23
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	799	2	14	9	N	13					36
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	868	2	17	9	N	15					51

RAMP WELL #: 6027 RRCID -> 258662 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034

03	620	N	577	-0-	-43	-0-	562	2	15	9	N	14					102
04	630	N	516	-0-	-114	-0-	516	2			N	-0-					102
05	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	2			N	-0-					102
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	518	2	14	9	N	13					115
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					115
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					115

HUFF WELL #: 4001 RRCID -> 258663 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637

03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7					52
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	715	2	11	9	N	10					62
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	765	2	6	9	N	5					67
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					67
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	773	2	7	9	N	6					73
08	744	N	721	-0-	-23	-0-	717	2	4	9	N	4					77

GEM WELL #: 2041 RRCID -> 258753 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954

03	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1075	2	13	9	N	12	103	1			64
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1053	2	20	9	N	18					82
05	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1129	2	6	9	N	5					87
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					87
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					87
08	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			N	-0-					87

HUFF 9 WELL #: 2 RRCID -> 258842 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357

03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	482	2	18	9	N	16					60
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					60
05	434	N	230	-0-	-204	-0-	220	2	10	9	N	9					69
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	360	2	18	9	N	16					85
07	341	N	241	-0-	-100	-0-	230	2	11	9	N	10					95
08	217	N	106	-0-	-111	-0-	104	2	2	9	N	2	85	1			12

HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517

03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1	9	N	1	60	1			3
04	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1004	2	26	9	N	24					27
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					27
06	1080	N	988	-0-	-92	-0-	988	2			N	-0-					27
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1082	2	66	9	N	60					87
08	992	N	823	-0-	-169	-0-	819	2	4	9	N	4	63	1			28

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-					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

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529

03	4774	X	4643	-0-	-131	-0-	4563	2	80	9	N	73	84	1			67
04	4470	X	4190	-0-	-280	-0-	4114	2	76	9	N	69					136
05	4619	X	4398	-0-	-221	-0-	4325	2	73	9	N	66	89	1			113
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4610	2	74	9	N	67	49	1			131
07	4650	X	4626	-0-	-24	-0-	4578	2	48	9	N	44					175
08	4650	X	4008	-0-	-642	-0-	3958	2	50	9	N	45	106	1			114

WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819

03	3782	X	3598	-0-	-184	-0-	3531	2	67	9	N	61	110	1			83
04	3660	X	3587	-0-	-73	-0-	3548	2	39	9	N	35					118
05	4154	X	3498	-0-	-656	-0-	3458	2	40	9	N	36					154
06	4020	X	3605	-0-	-415	-0-	3547	2	58	9	N	53					207
07	4154	X	3575	-0-	-579	-0-	3510	2	65	9	N	59	184	1			82
08	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	3547	2	53	9	N	48					130

RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315

03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	844	1	2313	2	N	32	44	1			116
							35	9									
04	3060	X	2923	-0-	-137	-0-	832	1	2082	2	N	8					124
							9	9									
05	3162	X	2557	-0-	-605	-0-	839	1	1659	2	N	54					178
							59	9									
06	3090	X	2714	-0-	-376	-0-	830	1	1826	2	N	53					231
							58	9									
07	3193	X	2511	-0-	-682	-0-	768	1	1733	2	N	9	123	1			117
							10	9									
08	3193	X	3136	-0-	-57	-0-	778	1	2357	2	N	1					118
							1	9									

HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646

03	527	N	450	-0-	-77	-0-	439	2	11	9	N	10					214
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	N	1					215
05	496	N	426	-0-	-70	-0-	419	2	7	9	N	6					221
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	442	2	1	9	N	1					222
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	431	2	21	9	N	19	143	1			98
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	N	2					100

DEREK 12 WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471

03	1085	N	607	-0-	-478	-0-	593	2	14	9	N	13					103
04	840	N	817	-0-	-23	-0-	809	2	8	9	N	7	74	1			36
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					36
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	734	2	11	9	N	10					46
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	911	2	12	9	N	11					57
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	958	2	6	9	N	5					62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533

03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	596	1	3976	2	N	48					105
							53	9									
04	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	553	1	6223	2	N	49	76	1			78
							54	9									
05	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	674	1	8837	2	N	62					140
							68	9									
06	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	665	1	9060	2	N	48					188
							53	9									
07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	627	1	4509	2	N	44					232
							48	9									
08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	650	1	4498	2	N	47	149	1			130
							52	9									

HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003

03	5890	X	5596	-0-	-294	-0-	878	1	4689	2	N	26					89
							29	9									
04	5640	X	5505	-0-	-135	-0-	840	1	4596	2	N	63	134	1			18
							69	9									
05	5828	X	5521	-0-	-307	-0-	859	1	4629	2	N	30					48
							33	9									
06	5430	X	5157	-0-	-273	-0-	850	1	4285	2	N	20					68
							22	9									
07	5704	X	5103	-0-	-601	-0-	878	1	4225	2	N	-0-					68
08	5704	X	5258	-0-	-446	-0-	878	1	4255	2	N	114	165	1			17
							125	9									

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380

03	155	N	148	-0-	-7	-0-	96	2	52	9	N	47	184	1			76
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	79	2	52	9	N	47					123
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	69	2	28	9	N	25					148
06	150	N	59	-0-	-91	-0-	49	2	10	9	N	9					157
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	88	2	57	9	N	52					209
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	99	2	47	9	N	43	157	1			95

PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081

03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3569	2	86	9	N	78					203
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3336	2	50	9	N	45	170	1			78
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3568	2	42	9	N	38	59	1			57
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3371	2	114	9	N	104	121	1			40
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3356	2	64	9	N	58					98
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3760	2	63	9	N	57					155

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 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	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2047	2	21	9	N	19					116
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1905	2	32	9	N	29	112	1			33
05	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	1878	2	35	9	N	32					65
06	2010	N	1815	-0-	-195	-0-	1815	2			N	-0-					65
07	2015	N	1856	-0-	-159	-0-	1845	2	11	9	N	10					75
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1905	2	57	9	N	52					127

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	341	X	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					51
04	210	X	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					51
05	217	X	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					51
06	240	X	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					51
07	248	X	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					51
08	248	X	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					51

GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	707	1	5706	2	N	98	111	1			39
							108	9									
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	684	1	4851	2	N	100					139
							110	9									
05	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	659	1	4968	2	N	107	155	1			91
							118	9									
06	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	467	1	4863	2	N	77					168
							85	9									
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	623	1	4676	2	N	54	106	1			116
							59	9									
08	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	695	1	5181	2	N	100					216
							110	9									

SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1565	2	11	9	N	10					33
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					33
05	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					33
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					33
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	780	2	59	9	N	54					87
08	806	N	631	-0-	-175	-0-	631	2			N	-0-					87

RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3003	2	40	9	N	36	152	1			55
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2892	2	21	9	N	19					74
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3316	2	45	9	N	41					115
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3046	2	86	9	N	78					193
07	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3385	2	53	9	N	48	172	1			69
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2568	2	21	9	N	19	20	1			68

SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					27
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					27
05	3627	X	2384	-0-	-1243	-0-	2372	2	12	9	N	11					38
06	3510	X	2312	-0-	-1198	-0-	2312	2			N	-0-					38
07	3627	X	2305	-0-	-1322	-0-	2207	2	98	9	N	89					127
08	3627	X	1803	-0-	-1824	-0-	1803	2			N	-0-					127

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5587	-0-	-954	-0-	5499	2	88	9	N	80					167
04	5970	X	5568	-0-	-402	-0-	5457	2	111	9	N	101	185	1			83
05	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6247	2	37	9	N	34					117
06	5640	X	5047	-0-	-593	-0-	4997	2	50	9	N	45					162
07	5828	X	5451	-0-	-377	-0-	5373	2	78	9	N	71					233
08	6293	X	5392	-0-	-901	-0-	5338	2	54	9	N	49	179	1			103

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	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-

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4589	-0-	-123	-0-	876	1	3604	2	N	99	245	1			12
							109	9									
04	4560	X	4424	-0-	-136	-0-	831	1	3479	2	N	104					116
							114	9									
05	4712	X	4625	-0-	-87	-0-	876	1	3640	2	N	99	70	1			145
							109	9									
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	850	1	3508	2	N	90	148	1			87
							99	9									
07	4588	X	4422	-0-	-166	-0-	876	1	3443	2	N	94	88	1			93
							103	9									
08	4619	X	4382	-0-	-237	-0-	857	1	3431	2	N	85	92	1			86
							94	9									

POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 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	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	349	1	3011	2	N	63	102	1			47
							69	9									
04	2400	X	1643	-0-	-757	-0-	104	1	1507	2	N	29					76
							32	9									
05	2480	X	1467	-0-	-1013	-0-	142	1	1301	2	N	22	82	1			16
							24	9									
06	3330	X	3025	-0-	-305	-0-	209	1	2753	2	N	57					73
							63	9									
07	3441	X	1325	-0-	-2116	-0-	104	1	1213	2	N	7					80
							8	9									
08	3441	X	1890	-0-	-1551	-0-	177	1	1671	2	N	38					118
							42	9									

FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8583	-0-	-314	-0-	8415	2	168	9	N	153					229
04	8670	X	8086	-0-	-584	-0-	7940	2	146	9	N	133	166	1			196
05	8959	X	8489	-0-	-470	-0-	8333	2	156	9	N	142	194	1			144
06	8670	X	8522	-0-	-148	-0-	8349	2	173	9	N	157	113	1			188
07	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8615	2	168	9	N	153	165	1			176
08	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8552	2	147	9	N	134	115	1			195

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 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	7936	X	7612	-0-	-324	-0-	7500	2	112	9	N	102	145	1			96
04	7680	X	7326	-0-	-354	-0-	7181	2	145	9	N	132	94	1			134
05	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7858	2	130	9	N	118	65	1			187
06	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8056	2	123	9	N	112	180	1			119
07	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8173	2	127	9	N	115	85	1			149
08	7936	X	7841	-0-	-95	-0-	7723	2	118	9	N	107	92	1			164

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	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	681	1	1823	2	N	24					120
							26	9									
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	680	1	1782	2	N	10					130
							11	9									
05	2449	N	1655	-0-	-794	-0-	538	1	1098	2	N	17					147
							19	9									
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	850	1	1803	2	N	42	123	1			66
							46	9									
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	850	1	1746	2	N	24					90
							26	9									
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	850	1	1782	2	N	37					127
							41	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	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	1056	1	6993	2	N	125	92	1			138
							138	9									
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	1044	1	6294	2	N	149	193	1			94
							164	9									
05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	945	1	6318	2	N	67					161
							74	9									
06	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	974	1	6677	2	N	128	189	1			100
							141	9									
07	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	1056	1	4885	2	N	96	58	1			138
							106	9									
08	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	1079	1	5123	2	N	124	188	1			74
							136	9									

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	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	707	1	5375	2	N	88	198	1			99
							97	9									
04	5670	X	5512	-0-	-158	-0-	593	1	4864	2	N	50					149
							55	9									
05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	673	1	5142	2	N	96	176	1			69
							106	9									
06	5670	X	5096	-0-	-574	-0-	665	1	4411	2	N	18					87
							20	9									
07	5859	X	2491	-0-	-3368	-0-	695	1	1772	2	N	22					109
							24	9									
08	5859	X	5469	-0-	-390	-0-	574	1	4792	2	N	94					203
							103	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	352	1	4146	2	Y	56					158
							62	9									
04	3660	X	3632	-0-	-28	-0-	342	1	3269	2	Y	19	86	1			91
							21	9									
05	3751	X	2813	-0-	-938	-0-	338	1	2472	2	Y	3					94
							3	9									
06	DLQ G-10		2093	-0-	2093	2093	144	1	1947	2	Y	2					96
							2	9									
07	DLQ G-10		1325	-0-	1325	3418	145	1	1173	2	Y	6					102
							7	9									
08	DLQ G-10		2081	-0-	2081	5499	230	1	1829	2	Y	20					122
							22	9									

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	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	878	1	5424	2	N	82	114	1			88
							90	9									
04	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	850	1	5089	2	N	58	68	1			78
							64	9									
05	6200	X	6117	-0-	-83	-0-	878	1	5165	2	N	67	94	1			51
							74	9									
06	6000	X	5943	-0-	-57	-0-	795	1	5074	2	N	67					118
							74	9									
07	6200	X	3965	-0-	-2235	-0-	850	1	3068	2	N	43					161
							47	9									
08	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	878	1	6728	2	N	63	87	1			137
							69	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	3751	X	2266	-0-	-1485	-0-	2208	2	58	9	N	53	98	1			20
04	3990	X	74	-0-	-3916	-0-	74	2			N	-0-					20
05	4123	X	2740	-0-	-1383	-0-	2740	2			N	-0-					20
06	3990	X	1699	-0-	-2291	-0-	1699	2			N	-0-					20
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					20
08	2728	X	1663	-0-	-1065	-0-	1644	2	19	9	N	17					37

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	8370	X	7416	-0-	-954	-0-	809	1	6528	2	N	72	192	1			113
							79	9									
04	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	835	1	7436	2	N	75	122	1			66
							83	9									
05	7874	X	6972	-0-	-902	-0-	595	1	6315	2	N	56					122
							62	9									
06	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	850	1	7371	2	N	67					189
							74	9									
07	8494	X	8213	-0-	-281	-0-	878	1	7271	2	N	58	86	1			161
							64	9									
08	8494	X	8144	-0-	-350	-0-	876	1	7212	2	N	51	143	1			69
							56	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	1079	1	5678	2	N	89	105	1			165
							98	9									
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	1044	1	5352	2	N	83	133	1			115
							91	9									
05	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	1061	1	5647	2	N	76	126	1			65
							84	9									
06	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	1044	1	5584	2	N	74					139
							81	9									
07	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	1054	1	5461	2	N	60	80	1			119
							66	9									
08	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	1079	1	5533	2	N	65	98	1			86
							72	9									

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	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	1170	1	4757	2	N	73	126	1			166
							80	9									
04	4620	X	4489	-0-	-131	-0-	797	1	3614	2	N	71	110	1			127
							78	9									
05	4774	X	4497	-0-	-277	-0-	761	1	3702	2	N	31					158
							34	9									
06	4620	X	4434	-0-	-186	-0-	774	1	3583	2	N	70					228
							77	9									
07	4774	X	4419	-0-	-355	-0-	776	1	3606	2	N	34	125	1			137
							37	9									
08	4774	X	3577	-0-	-1197	-0-	778	1	2771	2	N	25	72	1			90
							28	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	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	1079	1	7972	2	N	134	137	1			170
							147	9									
04	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	1044	1	7301	2	N	82	177	1			75
							90	9									
05	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	1079	1	6481	2	N	106					181
							117	9									
06	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	1044	1	7373	2	N	73					254
							80	9									
07	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	1079	1	7865	2	N	87	172	1			169
							96	9									
08	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	1045	1	7849	2	N	76	132	1			113
							84	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	2046	N	1748	-0-	-298	-0-	821	1	890	2	N	34					169
							37	9									
04	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	736	1	1191	2	N	24					193
							26	9									
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	835	1	1329	2	N	25	27	1			191
							28	9									
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	821	1	1369	2	N	27	76	1			142
							30	9									
07	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	736	1	1187	2	N	25					167
							28	9									
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	821	1	1452	2	N	14					181
							15	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840

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	1767	N	1481	-0-		-286	-0-		313	1	1137	2	N	28					175
									31	9									
04	2160	N	1264	-0-		-896	-0-		324	1	918	2	N	20					195
									22	9									
05	1550	N	1131	-0-		-419	-0-		220	1	883	2	N	25	133	1			87
									28	9									
06	1440	N	1344	-0-		-96	-0-		307	1	1013	2	N	22					109
									24	9									
07	1302	N	941	-0-		-361	-0-		929	2	12	9	N	11					120
08	1612	N	1612	-0-		-0-	-0-		1578	2	34	9	N	31					151

PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275

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	6882	X	6658	-0-		-224	-0-		697	1	5891	2	N	64	81	1			111
									70	9									
04	6510	X	6371	-0-		-139	-0-		684	1	5635	2	N	47	16	1			142
									52	9									
05	6696	X	6240	-0-		-456	-0-		707	1	5481	2	N	47					189
									52	9									
06	6450	X	5901	-0-		-549	-0-		648	1	5201	2	N	47					236
									52	9									
07	6665	X	6319	-0-		-346	-0-		707	1	5528	2	N	76	65	1			247
									84	9									
08	6665	X	6013	-0-		-652	-0-		707	1	5284	2	N	20	156	1			111
									22	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. 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	94	N	94	-0-		-0-	-0-		94	2			Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-		-0-	-0-		22	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-		-18	-0-		75	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		178	-0-		178	178		178	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		82	-0-		82	260		82	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		77	-0-		77	337		77	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. 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	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 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197

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	6386	X	6374	-0-		-12	-0-		856	1	5440	2	N	71	88	1			92
									78	9									
04	6237	X	6237	-0-		-0-	-0-		850	1	5329	2	N	53	42	1			103
									58	9									
05	6347	X	6347	-0-		-0-	-0-		878	1	5388	2	N	74					177
									81	9									
06	6345	X	6345	-0-		-0-	-0-		850	1	5416	2	N	72					249
									79	9									
07	6386	X	6325	-0-		-61	-0-		878	1	5385	2	N	56	188	1			117
									62	9									
08	6660	X	6660	-0-		-0-	-0-		878	1	5707	2	N	68					185
									75	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	355	1	161	2	N	-0-					98
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	342	1	133	2	N	-0-					98
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	369	1	140	2	N	-0-					98
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	540	1	76	2	N	-0-					98
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	562	1	164	2	N	-0-					98
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	476	1	126	2	N	-0-					98

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	3689	X	1019	-0-	-2670	-0-	421	1	579	2	N	17					142
							19	9									
04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	751	1	3535	2	N	28					170
							31	9									
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	761	1	3443	2	N	-0-					170
06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	774	1	3306	2	N	47					217
							52	9									
07	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	776	1	3094	2	N	18	68	1			167
							20	9									
08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	796	1	3314	2	N	27	108	1			86
							30	9									

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4921	-0-	-1899	-0-	4853	2	68	9	N	62	113	1			147
04	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7654	2	77	9	N	70					217
05	6820	X	6560	-0-	-260	-0-	6493	2	67	9	N	61					278
06	6210	X	5365	-0-	-845	-0-	5319	2	46	9	N	42					320
07	7068	X	6576	-0-	-492	-0-	6484	2	92	9	N	84	259	1			145
08	7068	X	6423	-0-	-645	-0-	6349	2	74	9	N	67					212

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4365	-0-	-161	-0-	4310	2	55	9	Y	50	78	1			82
04	4380	X	722	-0-	-3658	-0-	672	2	50	9	Y	45					127
05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4380	2	42	9	Y	38					165
06	DLQ G-10		4203	-0-	4203	4203	4129	2	74	9	Y	67					232
07	DLQ G-10		4427	-0-	4427	8630	4366	2	61	9	Y	55	140	1			147
08	DLQ G-10		4372	-0-	4372	13002	4349	2	23	9	Y	21	89	1			79

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4188	-0-	-59	-0-	4107	2	81	9	N	74	60	1			157
04	4080	X	3953	-0-	-127	-0-	3918	2	35	9	N	32	80	1			109
05	4216	X	4140	-0-	-76	-0-	4065	2	75	9	N	68					177
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4088	2	113	9	N	103					280
07	4185	X	4075	-0-	-110	-0-	3996	2	79	9	N	72	179	1			173
08	4185	X	4006	-0-	-179	-0-	3929	2	77	9	N	70	42	1			201

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5454	-0-	-219	-0-	878	1	4519	2	N	52	112	1			70
							57	9									
04	5280	X	4624	-0-	-656	-0-	826	1	3712	2	N	78					148
							86	9									
05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	838	1	4628	2	N	53					201
							58	9									
06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	850	1	4521	2	N	57	163	1			95
							63	9									
07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	878	1	4827	2	N	61					156
							67	9									
08	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	878	1	4963	2	N	58	38	1			176
							64	9									

ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					52
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					52
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					52

ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670

03	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	3612	2	55	9	N	50					159
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3722	2	53	9	N	48	65	1			142
05	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	3785	2	56	9	N	51					193
06	3540	X	3443	-0-	-97	-0-	3388	2	55	9	N	50	92	1			151
07	3906	X	3454	-0-	-452	-0-	3399	2	55	9	N	50					201
08	3906	X	3904	-0-	-2	-0-	3856	2	48	9	N	44	131	1			114

ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11640 - 16164

03	5487	X	3703	-0-	-1784	-0-	631	1	3014	2	N	53	76	1			56
							58	9									
04	4290	X	3670	-0-	-620	-0-	684	1	2922	2	N	58					114
							64	9									
05	4433	X	3680	-0-	-753	-0-	707	1	2925	2	N	44	77	1			81
							48	9									
06	4290	X	3634	-0-	-656	-0-	684	1	2900	2	N	45	56	1			70
							50	9									
07	4433	X	3843	-0-	-590	-0-	684	1	3107	2	N	47					117
							52	9									
08	3782	X	3738	-0-	-44	-0-	684	1	3011	2	N	39	79	1			77
							43	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 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	3100	X	2863	-0-	-237	-0-	2823	2	40	9	N	36	59	1			131
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3960	2	56	9	N	51					182
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4205	2	52	9	N	47					229
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3778	2	24	9	N	22					251
07	3937	X	3507	-0-	-430	-0-	3419	2	88	9	N	80	60	1			271
08	3937	X	3457	-0-	-480	-0-	3440	2	17	9	N	15	174	1			112

ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224

03	124	N	115	-0-	-9	-0-	112	2	3	9	N	3					69
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	124	2	4	9	N	4					73
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	141	2	11	9	N	10	61	1			22
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	N	7					29
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	96	2	11	9	N	10					39
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	125	2	13	9	N	12					51

SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092

03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					22
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					22
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					22
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					22
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					22
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					22

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589

03	3348	X	3122	-0-	-226	-0-	3074	2	48	9	N	44	131	1			64
04	3240	X	2921	-0-	-319	-0-	2901	2	20	9	N	18					82
05	3193	X	2240	-0-	-953	-0-	2177	2	63	9	N	57					139
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3073	2	46	9	N	42					181
07	3131	X	2481	-0-	-650	-0-	2438	2	43	9	N	39					220
08	3131	X	2973	-0-	-158	-0-	2936	2	37	9	N	34	187	1			67

RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	216	2	7	9	N	6					70
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					70
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					70
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	244	2	6	9	N	5					75
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					75
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					75

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311

03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1308	2	48	9	N	44					86
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1436	2	31	9	N	28					114
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	820	2	34	9	N	31					145
06	3000	N	3656	-0-	656	656	1044	1	2562	2	N	45					190
							50	9									
07	3100	N	4116	-0-	1016	1672	1079	1	2948	2	N	81					271
							89	9									
08	3100	N	4558	-0-	1458	3130	1053	1	3438	2	N	61	150	1			182
							67	9									

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	11315	X	10738	-0-	-577	-0-	1079	1	9494	2	N	150					414
							165	9									
04	10950	X	10398	-0-	-552	-0-	1044	1	9232	2	N	111	387	1			138
							122	9									
05	11315	X	10768	-0-	-547	-0-	1079	1	9539	2	N	136					274
							150	9									
06	10860	X	10503	-0-	-357	-0-	1044	1	9259	2	N	182	178	1			278
							200	9									
07	10757	X	10601	-0-	-156	-0-	1067	1	9421	2	N	103	185	1			196
							113	9									
08	10757	X	10752	-0-	-5	-0-	1079	1	9502	2	N	155					351
							171	9									

BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242

03	4030	X	3802	-0-	-228	-0-	3739	2	63	9	N	57					120
04	3780	X	3679	-0-	-101	-0-	3613	2	66	9	N	60	100	1			80
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3775	2	72	9	N	65					145
06	3690	X	3493	-0-	-197	-0-	3445	2	48	9	N	44					189
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3865	2	41	9	N	37	121	1			105
08	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3869	2	75	9	N	68					173

WALKER 29 WELL #: 3H RRCID -> 276555 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11619 - 16222

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WALKER 29 WELL #: 2H RRCID -> 277889 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12213 - 16835

03	3193	X	1627	-0-	-1566	-0-	1608	2	19	9	N	17					177
04	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2252	2	31	9	N	28	114	1			91
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2657	2	30	9	N	27					118
06	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2318	2	26	9	N	24					142
07	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2368	2	4	9	N	4					146
08	2697	X	2461	-0-	-236	-0-	2429	2	32	9	N	29					175

FLOWERS READ 20 WELL #: 1H RRCID -> 277904 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11336 - 15903

03	3720	X	3561	-0-	-159	-0-	3496	2	65	9	N	59					208
04	3390	X	3361	-0-	-29	-0-	3289	2	72	9	N	65					273
05	3503	X	3335	-0-	-168	-0-	3269	2	66	9	N	60	181	1			152
06	3450	X	3173	-0-	-277	-0-	3116	2	57	9	N	52					204
07	3565	X	2940	-0-	-625	-0-	2886	2	54	9	N	49	102	1			151
08	3565	X	2984	-0-	-581	-0-	2923	2	61	9	N	55	97	1			109

FLOWERS READ 28 WELL #: 1H RRCID -> 277947 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11476 - 16234

03	2759	X	1689	-0-	-1070	-0-	1676	2	13	9	N	12					109
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2830	2	17	9	N	15					124
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					124
06	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1876	2	9	9	N	8					132
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4325	2	61	9	N	55	139	1			48
08	2945	X	1559	-0-	-1386	-0-	1547	2	12	9	N	11					59

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BUCKTHAL WELL #: 1601H RRCID -> 277957 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12027 - 16596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3024	-0-	-231	-0-	2976	2	48	9	N	44					97
04	3150	X	2911	-0-	-239	-0-	2849	2	62	9	N	56					153
05	3224	X	3039	-0-	-185	-0-	2989	2	50	9	N	45	117	1			81
06	2940	X	2763	-0-	-177	-0-	2724	2	39	9	N	35	80	1			36
07	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	2821	2	44	9	N	40					76
08	3038	X	2766	-0-	-272	-0-	2724	2	42	9	N	38	73	1			41

FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9478	-0-	-1000	-0-	9387	2	91	9	N	83	100	1			223
04	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9345	2	109	9	N	99	170	1			152
05	9734	X	9236	-0-	-498	-0-	9122	2	114	9	N	104					256
06	9240	X	9229	-0-	-11	-0-	9111	2	118	9	N	107	158	1			205
07	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9781	2	111	9	N	101	49	1			257
08	9765	X	9356	-0-	-409	-0-	9266	2	90	9	N	82	193	1			146

BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10726	X	10038	-0-	-688	-0-	640	1	9307	2	N	83					184
							91	9									
04	10380	X	10076	-0-	-304	-0-	667	1	9274	2	N	123	142	1			165
							135	9									
05	10695	X	9963	-0-	-732	-0-	580	1	9271	2	N	102	123	1			144
							112	9									
06	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	620	1	9024	2	N	102	44	1			202
							112	9									
07	10416	X	10225	-0-	-191	-0-	697	1	9432	2	N	87	103	1			186
							96	9									
08	10416	X	10248	-0-	-168	-0-	707	1	9423	2	N	107	100	1			193
							118	9									

SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	707	1	3064	2	N	1	55	1			100
							1	9									
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	684	1	2912	2	N	51					151
							56	9									
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	707	1	2951	2	N	28					179
							31	9									
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	684	1	2772	2	N	45					224
							50	9									
07	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	699	1	2709	2	N	36	135	1			125
							40	9									
08	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	680	1	2831	2	N	37					162
							41	9									

FLOWERS READ 28 WELL #: RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2021

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	6603	X	6048	-0-	-555	-0-	6019	2	29	9	N	26					113
04	6390	X	6091	-0-	-299	-0-	5900	2	191	9	N	174	191	1			96
05	6479	X	6224	-0-	-255	-0-	6148	2	76	9	N	69					165
06	6120	X	5753	-0-	-367	-0-	5721	2	32	9	N	29	181	1			13
07	6293	X	6189	-0-	-104	-0-	6076	2	113	9	N	103	59	1			57
08	6293	X	6086	-0-	-207	-0-	5958	2	128	9	N	116	107	1			66

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	3131	X	2529	-0-	-602	-0-	2512	2	17	9	N	15					81
04	3030	X	2297	-0-	-733	-0-	2285	2	12	9	N	11					92
05	2480	X	2248	-0-	-232	-0-	2216	2	32	9	N	29					121
06	2460	X	2221	-0-	-239	-0-	2198	2	23	9	N	21					142
07	2542	X	2037	-0-	-505	-0-	1995	2	42	9	N	38	152	1			28
08	2542	X	2362	-0-	-180	-0-	2337	2	25	9	N	23					51

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	3875	X	2456	-0-	-1419	-0-	2395	2	61	9	N	55	174	1			75
04	3750	X	2831	-0-	-919	-0-	2802	2	29	9	N	26					101
05	3751	X	3507	-0-	-244	-0-	3452	2	55	9	N	50					151
06	3510	X	2887	-0-	-623	-0-	2830	2	57	9	N	52	138	1			65
07	3317	X	2952	-0-	-365	-0-	2884	2	68	9	N	62					127
08	3503	X	2756	-0-	-747	-0-	2673	2	83	9	N	75	99	1			103

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	11532	X	11186	-0-	-346	-0-	11068	2	118	9	N	107	118	1			108
04	11160	X	10917	-0-	-243	-0-	10806	2	111	9	N	101	186	1			23
05	11532	X	11145	-0-	-387	-0-	11032	2	113	9	N	103	109	1			17
06	10860	X	9666	-0-	-1194	-0-	9559	2	107	9	N	97					114
07	11284	X	10412	-0-	-872	-0-	10310	2	102	9	N	93	116	1			91
08	11284	X	10438	-0-	-846	-0-	10328	2	110	9	N	100	105	1			86

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	4650	X	4136	-0-	-514	-0-	4039	2	97	9	N	88					100
04	4290	X	3775	-0-	-515	-0-	3698	2	77	9	N	70					170
05	4433	X	3859	-0-	-574	-0-	3795	2	64	9	N	58	148	1			80
06	4290	X	3606	-0-	-684	-0-	3531	2	75	9	N	68	133	1			15
07	4123	X	3807	-0-	-316	-0-	3738	2	69	9	N	63					78
08	4123	X	3666	-0-	-457	-0-	3594	2	72	9	N	65	63	1			80

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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					102
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	426	1	22	9	N	20					122
05	379	X	379	-0-	-0-	-0-	357	1	22	9	N	20					142
06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1044	1	141	9	N	128	196	1			74
07	942	X	942	-0-	-0-	-0-	792	1	150	9	N	136	179	1			31
08	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	384	1	6076	2	N	29					60
							32	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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	732	2	11	9	N	10					212
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	662	2	1	3	N	11					223
							12	9									
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	710	2	11	9	N	10					233
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	654	2	22	3	N	9					242
							10	9									
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	731	2	12	9	N	11					253
08	713	N	704	-0-	-9	-0-	675	2	19	3	N	9					262
							10	9									

TC OIL AND GAS, LLC 840303
CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254298 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10470 - 10520

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK 67 WELL #: 3 RRCID -> 185320 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 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	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 67 WELL #: 4 RRCID -> 187562 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426

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

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175

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
*09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2674	2	31	9	Y	28					89
*10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					89
*11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					89
*12	1581	N	649	-0-	-932	-0-	649	2			Y	-0-					89
*01	1426	N	617	-0-	-809	-0-	617	2			Y	-0-					89
*02	924	N	534	-0-	-390	-0-	534	2			Y	-0-					89
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					89
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					89
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					89
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					89
*07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					89
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					89

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
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODBURN 31 WELL #: 1 RRCID -> 193223 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10826 - 10994

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-

MEEK 67 WELL #: 10 RRCID -> 193539 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11162 - 11538

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

MEEK 67 WELL #: 11 RRCID -> 194451 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11074 - 11539

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MEEK 67 WELL #: 12 RRCID -> 194920 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11110 - 11573

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

ZYBACH 66 WELL #: 10 RRCID -> 195691 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11174 - 11499

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 66 WELL #: 8 RRCID -> 195700 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11077 - 11424

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 1 RRCID -> 196362 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576

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	94	266	1			-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2025

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 15 RRCID -> 196387 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 11449

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

MEEK 67 WELL #: 16 RRCID -> 196405 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 2 RRCID -> 196812 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 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	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-

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 4 RRCID -> 198905 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 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	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-

ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					15
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-					167
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

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	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	2965	-0-	2965	2965	2007	1	958	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3055	-0-	3055	6020	1186	1	1869	2	Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	2965	-0-	2965	2965	2007	1	958	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2965					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1085	N	571	-0-	-514	-0-	571	2			N	-0-					19
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					19
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3					22
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					22

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-					-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 10 RRCID -> 204805 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 11418

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-

LOLA 235 WELL #: 3 RRCID -> 205330 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 11644

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	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 10 RRCID -> 206723 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11210 - 11576

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 9 RRCID -> 209434 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 13000

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174

MEEK 67 WELL #: 21 RRCID -> 209737 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11626 - 13157

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	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANT MEEK 68 WELL #: 3 RRCID -> 213216 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 5016

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PRATER WELL #: 10SW RRCID -> 213295 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4530 - 5970

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*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

PRATER WELL #: 4010 RRCID -> 213492 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 12810

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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-					-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
*11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
*01	682	N	234	-0-	-448	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*02	588	N	101	-0-	-487	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*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

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-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-					-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-

ZYBACH 65 WELL #: 9 RRCID -> 219003 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11194 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 65 WELL #: 12 RRCID -> 220200 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11192 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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

MEEK 67 WELL #: 26 RRCID -> 223961 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11091 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEFLEY 34 WELL #: 5 RRCID -> 224227 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 16309 PERF.11553 - 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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*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-					162
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

ZYBACH 65 WELL #: 18 RRCID -> 224228 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 13902 PERF.11198 - 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-					187
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 16 RRCID -> 224285 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-

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	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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 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	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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 66 WELL #: 19 RRCID -> 224864 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 17 RRCID -> 225062 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574

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

LOLA 235 WELL #: 8 RRCID -> 225433 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	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	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*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

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					231
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					166
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	134	186	1			114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63					177

BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOLA 235 WELL #: 9 RRCID -> 230230 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13207 PERF.11144 - 12318

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

ZYBACH 66 WELL #: 38 RRCID -> 230292 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11040 - 13542

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

HUNTER A 34 WELL #: 6 RRCID -> 230293 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698

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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

LOLA 235 WELL #: 6 RRCID -> 232224 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4710 - 5050

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HELTON 60 WELL #: 1 RRCID -> 232368 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11410 - 13384

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

MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MEEK 67 WELL #: 61 RRCID -> 233178 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*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

DONELSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 233461 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					141
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*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

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			9
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TREADWELL 35 WELL #: 4 RRCID -> 237102 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 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-					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

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					73
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					73
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					68
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*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

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					38

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	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					56
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					56
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					56
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					56
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1762	2	2	9	N	2					58
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					58

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	1					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329

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

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076

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-

LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208

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

DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					26

LOHBERGER 25 WELL #: 8 RRCID -> 249556 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*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

GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324

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

LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088

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	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326

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	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082

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-

LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778

03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	3877	2	432	9	N	393	708	1			236
04	3990	X	3670	-0-	-320	-0-	3223	2	447	9	N	406	343	1			299
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3619	2	455	9	N	414	366	1			347
06	3540	X	3228	-0-	-312	-0-	2822	2	406	9	N	369	547	1			169
07	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	5861	2	374	9	N	340	174	1			335
08	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	6849	2	284	9	N	258	541	1			52

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5554	2	289	9	N	263	187	1			249
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4674	2	226	9	N	205	373	1			81
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4331	2	241	9	N	219	185	1			115
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	4962	2	209	9	N	190	185	1			120
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	130	183	1			67
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	200	184	1			83

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	3038	X	2793	-0-	-245	-0-	2742	2	51	9	N	46					246
04	2940	X	2399	-0-	-541	-0-	2356	2	43	9	N	39					285
05	3038	X	2095	-0-	-943	-0-	2066	2	29	9	N	26					311
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2267	2	8	9	N	7	184	1			134
07	3100	N	8968	-0-	5868	5868	8948	2	20	9	N	18					152
08	8559	X	2691	-0-	-5868	-0-	2666	2	25	9	N	23					175

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	9393	X	6688	-0-	-2705	-0-	6619	2	69	9	N	63	193	1			94
04	9090	X	6827	-0-	-2263	-0-	6758	2	69	9	N	63					157
05	9393	X	6725	-0-	-2668	-0-	6691	2	34	9	N	31	136	1			52
06	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					52
07	7068	X	6594	-0-	-474	-0-	6456	2	138	9	N	125					177
08	7068	X	4827	-0-	-2241	-0-	4765	1	62	9	N	56	183	1			50

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	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4194	2	74	9	N	67					147
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3297	2	42	9	N	38	171	1			14
05	4867	X	2478	-0-	-2389	-0-	2464	2	14	9	N	13					27
06	4710	X	2706	-0-	-2004	-0-	2704	2	2	9	N	2					29
07	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7566	2	17	9	N	15					44
08	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					44

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
*01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3249	2	24	9	N	22					102
*02	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					102
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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	6138	X	854	-0-	-5284	-0-	660	2	194	9	N	176	193	1			268
04	5940	X	4301	-0-	-1639	-0-	4139	2	162	9	N	147	193	1			222
05	6138	X	4260	-0-	-1878	-0-	4092	2	168	9	N	153	190	1			185
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4490	2	146	9	N	133					318
*07	4433	X	1480	-0-	-2953	-0-	1458	2	22	9	N	20	193	1			145
08	4433	X	1942	-0-	-2491	-0-	1837	2	105	9	N	95					240

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8537	2	131	9	N	119	371	1			65
04	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7649	2	103	9	N	94					159
05	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7288	2	140	9	N	127					286
06	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	7997	2	112	9	N	102	192	1			196
*07	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	2886	1	6008	2	N	94					290
							103	9									
08	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	737	1	7625	2	N	96	184	1			202
							106	9									

LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					169
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					169

TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914

03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4467	2	156	9	N	142	193	1			269
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2834	2	138	9	N	125					394
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3678	2	132	9	N	120	190	1			324
06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4514	2	128	9	N	116	192	1			248
*07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	852	1	2790	2	N	103	17	7			334
							113	9									
*08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4177	2	43	9	N	39					373

LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953

03	10850	X	9672	-0-	-1178	-0-	9483	2	189	9	N	172	192	1			342
04	10500	X	7102	-0-	-3398	-0-	6835	2	267	9	N	243	177	1			408
05	10850	X	9762	-0-	-1088	-0-	9501	2	261	9	N	237	193	1			452
06	10500	X	9686	-0-	-814	-0-	9474	2	212	9	N	193	179	1			466
*07	10850	X	2218	-0-	-8632	-0-	2019	2	199	9	N	181	377	1			270
*08	9672	X	4553	-0-	-5119	-0-	1965	1	2400	2	N	171	183	1			258
							188	9									

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	EOM BALANCE
03	25704	X	25704	-0-	-0-	-0-	25205	2	499	9	N	454	771	1	355
04	24023	X	24023	-0-	-0-	-0-	23541	2	482	9	N	438	382	1	411
05	22043	X	22043	-0-	-0-	-0-	21614	2	429	9	N	390	385	1	416
06	21359	X	21359	-0-	-0-	-0-	20944	2	415	9	N	377	192	1	601
*07	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	18947	2	439	9	N	399	383	1	617
08	19521	X	19521	-0-	-0-	-0-	19081	2	440	9	N	400	581	1	436

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822

03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	N	3			91
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3497	2	116	9	N	105			196
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3862	2	85	9	N	77			273
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4238	2	94	9	N	85			358
*07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	40	192	1	206
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	79	179	1	106

TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005

03	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12302	2	201	9	N	183			477
04	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	11872	2	139	9	N	126	376	1	227
05	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11399	2	102	9	N	93			320
06	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	12737	2	279	9	N	254	193	1	381
07	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	416	1	8156	2	N	134	188	1	327
							147	9							
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	475	1	2615	2	N	120			447
							132	9							

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			170
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			170

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	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1550	2	67	9	N	61	195	1			72
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149					221
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3334	2	123	9	N	112	188	1			145
06	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7156	2	149	9	N	135	192	1			88
*07	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1009	1	401	2	N	118					206
							130	9									
08	721	X	721	-0-	-0-	-0-	602	1	119	9	N	108	189	1			125

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	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					170
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

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	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8359	2	105	9	N	95					475
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	172	1			447
05	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7389	2	147	9	N	134	192	1			389
06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8431	2	116	9	N	105					494
*07	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	8394	1	5459	2	N	78	193	1			379
							86	9									
08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3915	1	114	9	N	104					483

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	3906	X	2321	-0-	-1585	-0-	2243	2	78	9	N	71					272
04	3780	X	3657	-0-	-123	-0-	3534	2	123	9	N	112	190	1			194
05	3906	X	2598	-0-	-1308	-0-	2502	2	96	9	N	87	192	1			89
06	3750	X	2862	-0-	-888	-0-	2745	2	117	9	N	106					195
07	3875	X	3762	-0-	-113	-0-	788	1	2829	2	N	132	193	1			134
							145	9									
08	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6503	2	117	9	N	106					240

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724

03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					31
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142	185	1			93
04	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1002	2	121	9	N	110					203
05	1550	X	1089	-0-	-461	-0-	910	2	179	9	N	163	192	1			174
06	1500	X	1132	-0-	-368	-0-	977	2	155	9	N	141	193	1			122
07	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	7914	1	5146	2	N	116	193	1			45
							128	9									
08	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	1838	1	196	9	N	178					223

DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158

03	4250	X	4044	-0-	-206	-0-	3879	2	165	9	N	150	381	1			226
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2995	2	12	9	N	11					237
05	2294	X	1619	-0-	-675	-0-	1551	2	68	9	N	62	190	1			109
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	3991	2	58	9	N	53					162
*07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	38					200
*08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	36					236

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	5580	X	268	-0-	-5312	-0-	268	2			N	-0-					154
04	5190	X	32	-0-	-5158	-0-	32	2			N	-0-					154
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					154
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					154
*07	2511	X	1458	-0-	-1053	-0-	1458	2			N	-0-	14	7			140
*08	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					140

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

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	31713	X	31713	-0-	-0-	-0-	31366	2	347	9	N	315	384	1			655
04	28974	X	28974	-0-	-0-	-0-	28688	2	286	9	N	260	367	1			548
05	27015	X	27015	-0-	-0-	-0-	26679	2	336	9	N	305	192	1			661
06	30855	X	30855	-0-	-0-	-0-	30603	2	252	9	N	229	359	1			531
*07	37994	X	37994	-0-	-0-	-0-	14661	1	23157	2	N	160	193	1			498
							176	9									
*08	45374	X	45374	-0-	-0-	-0-	22726	1	22378	2	N	245	368	1			375
							270	9									

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					330
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	191	1			139
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					139
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					139
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					139
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					139
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					139

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	9269	X	5337	-0-	-3932	-0-	5270	2	67	9	N	61					259
04	8970	X	3981	-0-	-4989	-0-	3858	2	123	9	N	112	191	1			180
05	9269	X	5148	-0-	-4121	-0-	5025	2	123	9	N	112					292
06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5399	2	105	9	N	95	192	1			195
*07	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9220	2	120	9	N	109					304
*08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	2677	1	3271	2	N	104	169	1			239
							114	9									

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
*11	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-	132	1			85
*12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					85
*01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					85
*02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					85
*03	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					85
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*07	398	X	398	-0-	-0-	-0-	269	1	129	2	N	-0-					85
08	541	X	541	-0-	-0-	-0-	210	1	331	2	N	-0-					85

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	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2154	2	162	9	N	147	191	1			262
04	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	1934	2	94	9	N	85	193	1			154
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	1939	2	172	9	N	156	193	1			117
06	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2248	2	146	9	N	133					250
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	180	1			208
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	168	1			103

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			328
04	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			328

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 117792 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) //CONT.// 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 174723 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (HUNTON 19600) 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
PURYEAR WELL #: 1 RRCID -> 044343 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763

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

MMGL TXPH, LLC 101619
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	10323 X	10017	-0-	-306	-0-	2 4	1 9	10011	2	N	4	1	1			19
04	9990 X	9574	-0-	-416	-0-	5 2	1 9	9567	2	N	2					21
05	9889 X	4784	-0-	-5105	-0-	4784	2			N	-0-	1	1			20
06	9690 X	6833	-0-	-2857	-0-	7	1	6826	2	N	-0-					20
07	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	10446	2	17	9	N	15					35
*08	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	10175	2	19	9	N	17					52

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	8153 X	7744	-0-	-409	-0-	7744	2			N	-0-	1	1			-0-
04	7890 X	7411	-0-	-479	-0-	7410	2	1	9	N	1					1
05	7781 X	3688	-0-	-4093	-0-	3688	2			N	-0-	1	1			-0-
06	7500 X	5330	-0-	-2170	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
07	7750 X	7541	-0-	-209	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
*08	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

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

PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

03	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	2		Y	-0-			1
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		Y	-0-			1
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2		Y	-0-			1
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		Y	-0-			1
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		Y	-0-			1
*08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		Y	-0-			1

BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

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

03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		182	-0-	182	182	182	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		3	-0-	3	185	3	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		470	-0-	470	655	470	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		813	-0-	813	1468	813	2		N	-0-			-0-
*08	2236	X	768	-0-	-1468	-0-	768	2		N	-0-			-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

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 (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	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	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	11842	X	10770	-0-	-1072	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10485	-0-	-975	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	5114	-0-	-6759	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	5333	-0-	-6157	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	11248	-0-	-625	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479

03	4650	X	653	-0-	-3997	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	434	-0-	-3976	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	295	-0-	-3673	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	135	-0-	-1215	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	837	X	566	-0-	-271	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (TEAS) 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518

*09	3000	N	2843	-0-	-157	61	7	1	2836	2	N	-0-					-0-
*10	4374		3189	-0-	-1185	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
*11	3746		2878	-0-	-868	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
*12	3671		2874	-0-	-797	-0-	4	1	2870	2	N	-0-					-0-
*01	2077		1233	-0-	-844	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*02	1876		1267	-0-	-609	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
*03	4663		3370	-0-	-1293	-0-	7	1	3363	2	N	-0-					-0-
*04	4238		3124	-0-	-1114	-0-	7	1	3117	2	N	-0-					-0-
*05	3625		2851	-0-	-774	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
*06	3410		2710	-0-	-700	-0-	7	1	2703	2	N	-0-					-0-
*07	2605		2341	-0-	-264	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
*08	2077		3011	-0-	934	934	3011	2			N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	3660	-0-	-1951	-0-	3660	2			N	-0-					77
04	5430 #	5103	-0-	-327	-0-	5103	2			N	-0-					77
05	5580 #	3501	-0-	-2079	-0-	3501	2			N	-0-					77
06	5160 #	3534	-0-	-1626	-0-	3534	2			N	-0-					77
*07	5270 #	5241	-0-	-29	-0-	5241	2			N	-0-	12	7			65
*08	5292 R	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					65

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					38
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	952	2	1	9	N	1					39
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					39
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	N	1					40
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	924	2	4	9	N	4					44
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	N	1					45

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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3359	2	7	9	N	6					83
04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3136	2	7	9	N	6					89
05	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3162	2	10	9	N	9					98
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3185	2	8	9	N	7					105
07	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3085	2	8	9	N	7					112
08	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3108	2	7	9	N	6					118

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

03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		6675	-0-	1715	1715	6675	2			N	-0-					75
04	9495		6290	-0-	-3205	-0-	6290	2			N	-0-					75
05	4106	R	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					75
06	4360	R	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					75
07	4960		4522	-0-	-438	-0-	4522	2			N	-0-					75
08	4960		4720	-0-	-240	-0-	4720	2			N	-0-					75

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

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-

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

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				54
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				54
05	4	N	-0-	-0-	-4	-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

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 134245 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042

03	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

CAMBRIDGE (ATOKA) 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
DUKE SWD WELL #: 3R RRCID -> 214112 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3740 - 5780

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-

CAMBRIDGE (ATOKA) //CONT.// 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
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	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					169
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					169
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					169
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					169
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					169
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					169

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
06	14B2 EXT		-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-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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

03	806	N	673	-0-	-133	-0-	673	2			N	-0-					48
04	810	N	611	-0-	-199	-0-	611	2			N	-0-					48
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-					48
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					48
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					48
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					48

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 2 RRCID -> 093633 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292

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

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.) //CONT.// 15005 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 8 RRCID -> 223904 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MMGL TXPH, LLC 101619
CAMPBELL WELL #: 1011 RRCID -> 078914 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11640 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					13
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					13
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					13
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					13
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					13
08	930	N	722	-0-	-208	-0-	722	2			N	-0-					13

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	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

HUMPHREYS WELL #: 2038 RRCID -> 175584 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7108 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CANADIAN (DOUGLAS) //CONT.// 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS WELL #: 3038 RRCID -> 178609 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7074 - 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	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

HUMPHREYS WELL #: 4038 RRCID -> 189289 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7080 - 7118

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5038 RRCID -> 192339 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7008 - 7118

03	403	N	106	-0-	-297	-0-	105	2	1	9	N	1					155
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					155
05	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					155
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					155
*07	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-	54	7			101
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					101

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 294071 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 6932 - 6982

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CANADIAN (MORROW LO) 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
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-

BRIANARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 191533 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

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
MMGL TXPH, LLC 101619

BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 RRCID -> 049048 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11252 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

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

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

JARUIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 086359 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2395	2	13	9	N	12					88
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2400	2	6	9	N	5					93
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2439	2	11	9	N	10					103
06	2100	N	1929	-0-	-171	-0-	1929	2			N	-0-					103
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2547	2	8	9	N	7					110
*08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2522	2	2	9	N	2					112

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	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	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					25
04	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	1309	2			N	-0-					25
05	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1151	2			N	-0-					25
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					25
07	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			N	-0-					25
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	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	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					102
04	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	1850	2			N	-0-					102
05	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1831	2			N	-0-					102
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					102
07	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1884	2			N	-0-					102
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					102

MMGL TXPH, LLC 101619
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-

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	2759	X	2158	-0-	-601	-0-	2151	2	7	9	N	6					42
04	2580	X	1875	-0-	-705	-0-	1865	2	10	9	N	9					51
05	2449	X	1724	-0-	-725	-0-	1722	2	2	9	N	2					53
06	2100	N	1431	-0-	-669	-0-	1430	2	1	9	N	1					54
07	1953	N	1544	-0-	-409	-0-	1543	2	1	9	N	1					55
*08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1	9	N	1					56

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					11
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					11
05	558	N	501	-0-	-57	-0-	487	2	14	9	N	13					24
06	600	N	448	-0-	-152	-0-	444	2	4	9	N	4					28
07	620	N	448	-0-	-172	-0-	446	2	2	9	N	2					30
*08	496	N	439	-0-	-57	-0-	437	2	2	9	N	2					32

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 057347 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					148
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					148
05	2046	N	1692	-0-	-354	-0-	1684	2	8	9	N	7					155
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1956	2	34	9	N	31	179	1			7
07	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1972	2			N	-0-					7
*08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					7

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 5 RRCID -> 057941 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2025

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 8 RRCID -> 059585 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 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	186	N	-0-	-0-	-186	-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 #: 7 RRCID -> 059828 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3124	-0-	24	24	3117	2	7	9	N	6					45
04	3000	N	3042	-0-	42	66	3032	2	10	9	N	9					54
05	2905	N	2839	-0-	-66	-0-	2825	2	14	9	N	13					67
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2897	2	4	9	N	4					71
07	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3064	2	9	9	N	8					79
*08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3035	2	7	9	N	6					85

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	1767	N	1204	-0-	-563	-0-	1194	2	10	9	N	9					64
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1689	2	21	9	N	19					83
05	1333	N	924	-0-	-409	-0-	907	2	17	9	N	15					98
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1493	2	22	9	N	20					118
07	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	1656	2	21	9	N	19					137
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1404	2	10	9	N	9					146

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

URSCHEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088950 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
URSCHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 141779 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045

03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238897 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 6965

03	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					99
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					99
05	961	N	784	-0-	-177	-0-	784	2			N	-0-					99
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					99
07	899	N	548	-0-	-351	-0-	548	2			N	-0-					99
08	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	2			N	-0-					99

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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
MMGL TXPH, LLC 101619
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	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					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-

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

FRASS WELL #: 2099 RRCID -> 053930 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NIX WELL #: 1082 RRCID -> 189069 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MMGL TXPH, LLC 101619
WEBB, ARTHUR WELL #: 1124 RRCID -> 047976 COMPL. DATE 02/05/1970 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 11800 - 12044

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2635	2	9	9	N	8					104
04	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2417	2	1	9	N	1					105
05	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2355	2	7	9	N	6					111
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2044	2	3	9	N	3					114
07	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					114
*08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					115

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) //CONT.// 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FRASS -107- WELL #: 2107 RRCID -> 166103 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					82
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					82
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					82

WEBB WELL #: 3124 RRCID -> 227452 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960

03	1178	N	77	-0-	-1101	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	390	N	95	-0-	-295	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRASS WELL #: 3100 RRCID -> 209915 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730

03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					5
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					5
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					5
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					5

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KELLY WELL #: 2106 RRCID -> 193362 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 11686

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			-0-
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2025

CANADIAN, SE (DOUGLAS) 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
FLOWERS, GILMAN WELL #: RRCID -> 065652 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

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	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

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
FLOWERS WELL #: 2040 RRCID -> 069594 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					44
04	930	N	546	-0-	-384	-0-	546	2			N	-0-					44
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

FLOWERS, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 070006 COMPL. DATE 02/16/1977 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					147
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					147
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

ROY WELL #: 1 RRCID -> 133590 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 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-					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

BCE-MACH II LLC 040205
WELLS, J. O. WELL #: 1095 RRCID -> 071197 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 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	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-

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	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					3
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	2			N	-0-					3
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					3
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					3
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					3
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					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	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					1
04	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	2			N	-0-					1
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					1
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	309	2	6	9	N	5					6
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					6
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	301	2	11	9	N	10					16

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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	713	N	687	-0-		-26	-0-	684	2	3	9	N	3					50
04	792	N	792	-0-		-0-	-0-	785	2	7	9	N	6	50	1			6
05	876	N	876	-0-		-0-	-0-	856	2	20	9	N	18					24
06	739	N	739	-0-		-0-	-0-	729	2	10	9	N	9					33
07	806	N	605	-0-		-201	-0-	602	2	3	9	N	3					36
08	806	N	734	-0-		-72	-0-	734	2			N	-0-					36

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	54	N	54	-0-		-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-		-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-		-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-		-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-		-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-		-24	-0-	38	2			N	-0-					-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	741	N	741	-0-		-0-	-0-	683	2	58	9	N	53	65	1			15
04	780	N	674	-0-		-106	-0-	610	2	64	9	N	58					73
05	1437	N	1437	-0-		-0-	-0-	1334	2	103	9	N	94					167
06	720	N	687	-0-		-33	-0-	650	2	37	9	N	34					201
07	744	N	744	-0-		-0-	-0-	692	2	52	9	N	47	172	1			76
08	806	N	744	-0-		-62	-0-	687	2	57	9	N	52					128

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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	492	3	3	9	N	3					81
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2	9	N	2					83
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	2					85
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	443	3	6	9	N	5					90
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	466	3	3	9	N	3					93
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					93

ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 279801 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2024

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 188959 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 7052

03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	2972	3	99	9	N	90					187
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3050	3	61	9	N	55					242
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3023	3	77	9	N	70					312
06	2190	X	1595	-0-	-595	-0-	1527	3	68	9	N	62	189	1			185
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2697	3	59	9	N	54					239
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2924	3	97	9	N	88	180	1			147

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 079602 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6766 - 6797

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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
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	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			Y	-0-					23
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					23
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			Y	-0-					23
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					23
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					23
*08	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					23

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 052171 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130

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

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-

MATHERS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 052578 COMPL. DATE 05/13/1972 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116

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

03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					7
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					7
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			Y	-0-					7
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2			Y	-0-					7
07	651	N	532	-0-	-119	-0-	532	2			Y	-0-					7
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	714	2	8	9	Y	7					14

MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131

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

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 053688 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436

03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1036	2	8	9	N	7					205
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					205
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1190	2	20	9	N	18					223
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	898	2	7	9	N	6					229
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1280	2	10	9	N	9	189	1			49
*08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1225	2	10	9	N	9					58

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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

03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1870	2	37	9	N	34					84
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1950	2	56	9	N	51					135
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2072	2	34	9	N	31					166
06	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	1585	2	32	9	N	29					195
07	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1909	2	26	9	N	24					219
*08	2046	N	1866	-0-	-180	-0-	1840	2	26	9	N	24					243

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A- WELL #: 1 RRCID -> 055197 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	96					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	96					N	-0-					-0-
05	96	X	-0-	-0-	-96	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAME WELL #: 1 RRCID -> 055539 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					17
04	900	X	802	-0-	-98	-0-	802	2			N	-0-					17
05	930	X	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					17
06	900	N	392	-0-	-508	-0-	392	2			N	-0-					17
07	837	N	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-					17
*08	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					17

STUDER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 058143 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140

03	465	N	432	-0-	-33	-0-	423	2	9	9	N	8					70
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	379	2	7	9	N	6					76
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					76
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	774	2	3	9	N	3					79
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-	77	1			2
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	N	3					5

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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ISAACS, JOHN C. JR. WELL #: 1216 RRCID -> 059471 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105

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

HOOVER, LOUISE -C- WELL #: 2 RRCID -> 063196 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 065205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829

03	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	1326	2			Y	-0-					166
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	2	1	9	Y	1					167
05	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	1333	2			Y	-0-					167
06	1290	N	837	-0-	-453	-0-	830	2	7	9	Y	6					173
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1639	2	8	9	Y	7					180
*08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1650	2	13	9	Y	12					192

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 2 RRCID -> 067041 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146

03	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	2			N	-0-					162
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1231	2	22	9	N	20	161	1			21
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	2	1	9	N	1					22
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	N	1					23
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					23
*08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1359	2	12	9	N	11					34

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
LITTLE 43 WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171

03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					138
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					138
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	897	2	23	9	Y	21					159
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	740	2	18	9	Y	16					175
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	702	2	14	9	Y	13					188
*08	899	N	628	-0-	-271	-0-	622	2	6	9	Y	5	165	1			28

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-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 10 RRCID -> 070673 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					38
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					38
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					38
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					38
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					38
*08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1595	2	10	9	N	9					47

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	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1863	2	11	9	N	10					205
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2002	2	12	9	N	11	191	1			25
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1885	2	2	9	N	2					27
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1563	2	3	9	N	3					30
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2206	2	10	9	N	9					39
*08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2204	2	7	9	N	6					45

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SHALLER, FRANK -A- WELL #: 2 RRCID -> 073956 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					7
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					7
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					7
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					7
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					7
*08	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					7

SHALLER, FRANK -C- WELL #: 2155 RRCID -> 073957 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292

03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					87
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					87
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					87
06	750	N	568	-0-	-182	-0-	568	2			N	-0-					87
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					87
*08	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	2			N	-0-					87

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353

03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					97
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					97
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					97
06	990	N	889	-0-	-101	-0-	889	2			N	-0-					97
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					97
*08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					97

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					117
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					117
05	1054	N	936	-0-	-118	-0-	936	2			Y	-0-					117
06	1020	N	810	-0-	-210	-0-	810	2			Y	-0-					117
07	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	2			Y	-0-					117
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					117

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MATHERS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 077922 COMPL. DATE 03/26/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 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	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 #: 35 RRCID -> 078340 COMPL. DATE 05/11/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					142
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					142
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					142
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	2			N	-0-					142
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					142
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					142

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*08	279	N	69	-0-	-210	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 088518 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154

03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					13
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			Y	-0-					13
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-					13
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			Y	-0-					13
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					13
*08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					13

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 090751 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228

03	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	2			Y	-0-					115
04	1050	N	727	-0-	-323	-0-	727	2			Y	-0-					115
05	1054	N	774	-0-	-280	-0-	772	2	2	9	Y	2					117
06	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	2			Y	-0-					117
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1084	2	53	9	Y	48	156	1			9
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	2	1	9	Y	1					10

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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					83
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					83
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					83
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					83
07	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					83
*08	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					83

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	1426	N	981	-0-	-445	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	960	N	727	-0-	-233	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D- WELL #: 14 RRCID -> 099816 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 J. -F- WELL #: 3153 RRCID -> 099817 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288

03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					20
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					20
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					20
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-					20
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					20
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					20

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C- WELL #: 10 RRCID -> 100454 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110

03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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

03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					28
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					28
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					28
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					28
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					28
*08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					28

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382

03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					128
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					128
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					128
06	1080	N	924	-0-	-156	-0-	924	2			N	-0-					128
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					128
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1241	2	46	9	N	42					170

WRIGHT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 107619 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277

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

03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					15
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					15
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					15
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					15
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					15
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					15

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5049 RRCID -> 139781 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	842 N	842	-0-	-0-	-0-	830	2	12	9	N	11					63
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	845	2	21	9	N	19					82
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					82
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					82
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					82
*08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					82

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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 208 RRCID -> 159598 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 170689 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2025

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	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					10
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			Y	-0-					10
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					10
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-					10
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					10
*08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					10

STUDER WELL #: 7 RRCID -> 200217 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136

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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					37
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					37
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					37
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-					37
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					37
*08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					37

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	221	221	1			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
FLOWERS -C- WELL #: 1048 C RRCID -> 059468 COMPL. DATE 07/09/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	397	1	1590	3	N	31	196	1			43
							34	9									
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	411	1	1567	3	N	17					60
							19	9									
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	423	1	1614	3	N	20					80
							22	9									
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	407	1	1520	3	N	15					95
							17	9									
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	423	1	1616	3	N	17					112
							19	9									
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	437	1	1599	3	N	17					129
							19	9									

ETHEREDGE A WELL #: 7046U RRCID -> 063865 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682

03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	2419	1	1631	3	N	-0-					-0-
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	2333	1	1590	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	2139	1	1457	3	N	-0-					-0-
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3615	1	114	3	N	-0-					-0-
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	2342	1	1577	3	N	-0-					-0-
*08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	2307	1	1515	3	N	-0-					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 3047 U RRCID -> 068953 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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	806	N	800	-0-	-6	-0-	153	1	643	3	N	4					61
							4	9									
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	127	1	637	3	N	5					66
							6	9									
05	806	N	770	-0-	-36	-0-	147	1	617	3	N	5					71
							6	9									
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	137	1	597	3	N	7					78
							8	9									
07	806	N	738	-0-	-68	-0-	115	1	620	3	N	3					81
							3	9									
08	775	N	752	-0-	-23	-0-	135	1	615	3	N	2					83
							2	9									

ETHEREDGE A WELL #: 1046U RRCID -> 129792 COMPL. DATE 07/16/1986 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 10964

*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2025

FLOWERS -C- WELL #: 5048-U RRCID -> 179453 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

GEORGE -B- WELL #: 6028U RRCID -> 181284 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804

03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	326	1	1204	3	N	2					231
							2	9									
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	340	1	1176	3	N	32	192	1			71
							35	9									
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	333	1	1240	3	N	12					83
							13	9									
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	341	1	1111	3	N	17					100
							19	9									
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	316	1	1148	3	N	12					112
							13	9									
*08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	391	1	1186	3	N	13					125
							14	9									

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*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

GEORGE "A" WELL #: 7045U RRCID -> 183971 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 1146U RRCID -> 186322 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 196565 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7552 - 7699

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

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-

CORY, KENNETH W. LTD. 180351
HUMPHREYS, MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 053006 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7170 - 7397

03	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					13
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					13
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					13
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					13
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					13
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	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

03	651	N	435	-0-	-216	-0-	32	1	403	2	N	-0-					72
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	60	1	815	2	N	-0-					72
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	62	1	687	2	N	14					86
							15	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					86
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					86
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					86

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCQUIDDY F WELL #: 2 RRCID -> 170829 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7352 - 7362

03	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	403	1	1427	2	N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	390	1	1304	2	N	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	403	1	1288	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	390	1	1246	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	403	1	1269	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	403	1	1246	2	N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JARVIS, BILLIE WELL #: 1220 RRCID -> 058542 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-SIMPSON WELL #: 1214 RRCID -> 058785 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196

03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					197
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					197
05	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					197
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					197
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					197
08	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					197

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1208 RRCID -> 088188 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CAMPBELL WELL #: 1050 RRCID -> 089933 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
05	14B2	EXT	-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	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3017	2	28	9	N	25					155
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3027	2	13	9	N	12					167
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3169	2	14	9	N	13					180
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					180
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3032	2	19	9	N	17					197
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3166	2	18	9	N	16					213

JARVIS -213- WELL #: 4213 RRCID -> 104324 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 7260 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-

ISAACS -210- WELL #: 5210 RRCID -> 107653 COMPL. DATE 09/03/1983 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134

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

ISAACS -209- WELL #: 7209 RRCID -> 119303 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -212- WELL #: 2212 RRCID -> 129561 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039

03	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ISAACS -210- WELL #: 6210 RRCID -> 150675 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

FLOWERS WELL #: 31 RRCID -> 151706 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130

03	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1359	2	32	9	N	29					267
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1367	2	12	9	N	11					278
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					278
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					278
07	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	2			N	-0-					278
08	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	1251	2			N	-0-					278

ISAACS -210- WELL #: 7210 RRCID -> 176590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076

03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					60
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					60
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					60
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					60
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					60
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					60

KING OPERATING CORPORATION 465296
LEWIS WELL #: 1047 RRCID -> 135898 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096

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

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
LINDLEY WELL #: 4 RRCID -> 092227 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 6910

03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	30	1	313	2	N	-0-					-0-
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	31	1	300	2	N	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	30	1	292	2	N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	31	1	290	2	N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	31	1	288	2	N	-0-					-0-

LINDLEY WELL #: 5 RRCID -> 108744 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037

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	1856	-0-	1856	1856	1856	2			N	-0-					61

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3473	-0-	-30	-0-	31	1	3430	2	N	11			78
							12	9							
04	3330	X	2980	-0-	-350	-0-	30	1	2939	2	N	10			88
							11	9							
05	3193	X	2920	-0-	-273	-0-	29	1	2874	2	N	15			103
							17	9							
06	3360	X	2099	-0-	-1261	-0-	26	1	2069	2	N	4			107
							4	9							
07	3472	X	3199	-0-	-273	-0-	31	1	3155	2	N	12			119
							13	9							
08	3472	X	3224	-0-	-248	-0-	31	1	3171	2	N	20			139
							22	9							

JONES TRUST "21" WELL #: 3 RRCID -> 193759 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7208 - 7228

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	2	N	-0-			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	N	-0-			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	2	N	-0-			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	N	-0-			-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	15	1	73	2	N	-0-			-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	2	N	-0-			-0-

ISAACS "126" WELL #: 1 RRCID -> 198055 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7516 - 7614

03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	26	1	1255	2	N	3	195	1	16
							3	9							
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	29	1	1231	2	N	12			28
							13	9							
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	31	1	1343	2	N	9			37
							10	9							
06	1230	N	972	-0-	-258	-0-	20	1	938	2	N	13			50
							14	9							
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	30	1	1386	2	N	5			55
							6	9							
08	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	27	1	1224	2	N	23			78
							25	9							

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 1 RRCID -> 207180 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7380 - 7400

03	1736	X	1607	-0-	-129	-0-	29	1	1502	2	N	69			254
							76	9							
04	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	30	1	1760	2	N	61	191	1	124
							67	9							
05	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	29	1	1543	2	N	63			187
							69	9							
06	1560	N	1307	-0-	-253	-0-	23	1	1223	2	N	55			242
							61	9							
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	31	1	1953	2	N	43	192	1	93
							47	9							
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	31	1	1821	2	N	125			218
							138	9							

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER "85" WELL #: 1 RRCID -> 207549 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	30	1	759	2	N	5					92
							6	9									
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	26	1	694	2	N	-0-					92
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	28	1	721	2	N	-0-					92
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	19	1	572	2	N	3					95
							3	9									
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	755	2	N	-0-					95
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	780	2	N	3					98
							3	9									

ISAACS "115" WELL #: 1 RRCID -> 209060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	468	2	N	23					159
							25	9									
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	N	33					192
							36	9									
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	N	19					211
							21	9									
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	27	1	416	2	N	3	189	1			25
							3	9									
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	31	1	478	2	N	2					27
							2	9									
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	490	2	N	1					28
							1	9									

FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 212632 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	630	-0-	-52	-0-	31	1	595	2	N	4					127
							4	9									
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	28	1	500	2	N	-0-					127
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	26	1	446	2	N	1					128
							1	9									
06	600	N	420	-0-	-180	-0-	29	1	391	2	N	-0-					128
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	31	1	470	2	N	3					131
							3	9									
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	N	-0-					131

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
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	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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOOVER, L. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079388 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 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	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

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083275 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 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	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					52
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					52
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					52
06	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-					52
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					52
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					52

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 088344 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					38
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					38
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					38
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					38
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					38
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					38

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	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

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 093632 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-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

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GRACIE -121- WELL #: 2 RRCID -> 104912 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 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	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

URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 133601 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067

03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					1
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 139249 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066

03	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					16
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					16
05	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	2			N	-0-					16
06	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	2			N	-0-					16
07	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					16
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					16

CONATSER U.S.A. WELL #: 1160 RRCID -> 163594 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308

03	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					18
04	720	N	585	-0-	-135	-0-	585	2			N	-0-					18
05	713	N	467	-0-	-246	-0-	465	2	2	9	N	2					20
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					20
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					20
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	715	2	39	9	N	35					55

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	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

HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 184285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 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-

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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUMPHREYS WELL #: 332 RRCID -> 184957 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151

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

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	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-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

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OWENS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 069082 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124

03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					63
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					63
05	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					63
06	810	N	736	-0-	-74	-0-	736	3			N	-0-					63
07	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					63
08	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					63

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 123 WELL #: 6 RRCID -> 211460 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 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-					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	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					17
04	14B	DENY	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

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

JONES TRUST -26- WELL #: 26 A RRCID -> 117794 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7124 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JONES TRUST -24- WELL #: 24 A RRCID -> 119365 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2025

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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		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

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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					32
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					32
05	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	2			N	-0-					32
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					32
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					32
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					32

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		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

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	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JONES TRUST -24- WELL #: 2A RRCID -> 188782 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

HUMPHREYS "K" WELL #: 5048 RRCID -> 189905 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190779 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212

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

JONES TRUST -26- WELL #: 3A RRCID -> 190855 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-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

HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190863 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714

03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JONES TRUST -24- WELL #: 5A RRCID -> 191294 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -25- WELL #: 5A RRCID -> 192829 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

HUMPHREYS -32- WELL #: 6 RRCID -> 193224 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7079 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ESTATE WELL #: 2022 RRCID -> 194091 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

HUMPHREYS -33- WELL #: 6 RRCID -> 196306 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -25- WELL #: 7A RRCID -> 196469 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 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	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRANK SHALLER 'B' WELL #: 4 RRCID -> 276046 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	797	3	20	9	N	18					196
04	810	N	752	-0-	-58	-0-	741	3	11	9	N	10					206
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	775	3	9	9	N	8					214
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	750	3	13	9	N	12					226
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	760	3	1	9	N	1					227
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	818	3	9	9	N	8	154	1			81

UPLAND RESOURCES LLC 878931
COOK WELL #: 1 RRCID -> 107143 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 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	813	R	813	-0-	-0-	-0-	790	3	23	9	N	21					81
04	762	R	762	-0-	-0-	-0-	745	3	17	9	N	15					96
05	868	#	653	-0-	-215	-0-	636	3	17	9	N	15					111
06	840	#	373	-0-	-467	-0-	367	3	6	9	N	5					116
07	868	#	699	-0-	-169	-0-	693	3	6	9	N	5					121
08	806	#	430	-0-	-376	-0-	424	3	6	9	N	5					126

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	9517	#	9381	-0-	-136	-0-	9381	3			N	-0-					63
04	9210	#	8778	-0-	-432	-0-	8778	3			N	-0-					63
05	9424	#	8951	-0-	-473	-0-	8951	3			N	-0-					63
06	9090	#	8521	-0-	-569	-0-	8521	3			N	-0-					63
07	9393	#	8928	-0-	-465	-0-	8715	3	213	9	N	194	188	1			69
08	9393	#	8660	-0-	-733	-0-	8651	3	9	9	N	8					77

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
JARVIS, BILLY & SONS -G- WELL #: 1 RRCID -> 082355 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850

03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
04	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3380	-0-	280	280	3380	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2963	-0-	-137	143	2963	2			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 2217 RRCID -> 083270 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687

03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	410	-0-	-117	-0-	409	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) //CONT.// 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ISAACS, DAVID QUENTIN SR. WELL #: 7216 RRCID -> 118308 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 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	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3273	-0-	273	273	3273	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3146	-0-	46	319	3146	2			N	-0-					-0-
06	2806	N	2487	-0-	-319	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
*08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-

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	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					143
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					143
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					143
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					143
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3571	2	1	9	N	1					144
*08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					144

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. (TONKAWA) 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
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	2511	N	2470	-0-	-41	-0-	2464	2	6	9	N	5					59
04	2490	N	2409	-0-	-81	-0-	2405	2	4	9	N	4					63
05	2542	N	2402	-0-	-140	-0-	2391	2	11	9	N	10					73
06	2400	N	2326	-0-	-74	-0-	2320	2	6	9	N	5					78
07	2480	N	2441	-0-	-39	-0-	2430	2	11	9	N	10					88
*08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2388	2	6	9	N	5					93

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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1122	2	6	9	N	5					71
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	2	4	9	N	4					75
05	961	N	931	-0-	-30	-0-	928	2	3	9	N	3					78
06	930	N	807	-0-	-123	-0-	803	2	4	9	N	4					82
07	961	N	853	-0-	-108	-0-	852	2	1	9	N	1					83
*08	930	N	866	-0-	-64	-0-	864	2	2	9	N	2					85

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	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1472	2	10	9	N	9					128
04	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1372	2	7	9	N	6					134
05	1457	N	1043	-0-	-414	-0-	1041	2	2	9	N	2					136
06	1440	N	929	-0-	-511	-0-	928	2	1	9	N	1					137
07	1426	N	1112	-0-	-314	-0-	1111	2	1	9	N	1					138
*08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1406	2	1	9	N	1					139

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			N	-0-					113
04	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1194	2			N	-0-					113
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1370	2	36	9	N	33					146
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1238	2	24	9	N	22					168
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1396	2	4	9	N	4					172
*08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	2	1	9	N	1					173

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	3751	X	1443	-0-	-2308	-0-	1443	2			N	-0-					91
04	3180	X	3027	-0-	-153	-0-	3027	2			N	-0-					91
05	3286	X	2625	-0-	-661	-0-	2625	2			N	-0-					91
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					91
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					91
*08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					91

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-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
03	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2006	3	19	9	N	17	98	1			22
04	1980	N	1902	-0-	-78 B	-0-	1889	3	13	9	N	12					34
05	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	17					51
06	1950	N	1853	-0-	-97 B	-0-	1839	3	14	9	N	13					64
07	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	1992	3	14	9	N	13					77
08	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	2062	3	11	9	N	10					87

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	1023	N	988	-0-	-35 B	-0-	971	3	17	9	N	15	176	1			184
04	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	950	3	14	9	N	13					197
05	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	17					214
06	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	995	3	14	9	N	13					227
07	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1004	3	13	9	N	12					239
08	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1018	3	6	9	N	5					244

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	589	N	545	-0-	-44 B	-0-	536	3	9	9	N	8					101
04	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	512	3	9	9	N	8					109
05	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	9					118
06	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	536	3	6	9	N	5					123
07	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	553	3	6	9	N	5					128
08	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	569	3	6	9	N	5					133

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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					182
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					182
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					182
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					182
07	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT					182
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					182

MMGL TXPH, LLC 101619
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58

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	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					83
04	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					83
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					83
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					83
07	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					83
08	248	N	168	-0-	-80 B	-0-	168	2			N	-0-					83

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	191	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6

ISAACS -210- WELL #: 3210 RRCID -> 101069 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10114 - 10190

03	1984	N	1946	-0-	-38 B	-0-	1946	2			N	-0-					278
04	1890	N	1876	-0-	-14 B	-0-	1876	2			N	-0-					278
05	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	2			N	-0-					278
06	1890	N	1853	-0-	-37 B	-0-	1853	2			N	-0-					278
07	1953	N	1909	-0-	-44 B	-0-	1909	2			N	-0-					278
08	1922	N	1875	-0-	-47 B	-0-	1875	2			N	-0-					278

ISAACS -209- WELL #: 1209 RRCID -> 146370 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10005 - 10046

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
08	14B2 EXT		-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

03	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	2062	2	25	9	N	23					160
04	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	1790	2	3	9	N	3					163
05	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	1818	2	11	9	N	10					173
06	1980	N	1745	-0-	-235 B	-0-	1741	2	4	9	N	4					177
07	1860	N	1815	-0-	-45 B	-0-	1809	2	6	9	N	5					182
08	1829	N	1727	-0-	-102 B	-0-	1724	2	3	9	N	3					185

ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 10206

03	1395	N	1242	-0-	-153 B	-0-	1203	2	39	9	N	35					370
04	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1351	2	14	9	N	13	193	1			190
05	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1351	2	31	9	N	28					218
06	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1220	2	41	9	N	37					255
07	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2			N	-0-					255
08	1395	N	1368	-0-	-27 B	-0-	1368	2			N	-0-					255

ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170

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

ISAACS -210- WELL #: 8 RRCID -> 176158 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10136

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

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 6208 RRCID -> 198502 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10092 - 10162

03	2879	N	2879	-0-	-0- B	-0-	2611	2	268	9	N	244	191	1			330
04	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	2495	2	36	9	N	33					363
05	2647	N	2647	-0-	-0- B	-0-	2573	2	74	9	N	67					430
06	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	2473	2	26	9	N	24	191	1			263
07	2506	N	2506	-0-	-0- B	-0-	2480	2	26	9	N	24					287
08	2480	N	917	-0-	-1563 B	-0-	859	2	58	9	N	53					340

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	1302	N	1259	-0-	-43 B	-0-	1247	2	12	9	N	11					248
04	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1199	2	15	9	N	14					262
05	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1248	2	11	9	N	10					272
06	1230	N	1218	-0-	-12 B	-0-	1206	2	12	9	N	11					283
07	1240	N	1238	-0-	-2 B	-0-	1238	2			N	-0-					283
08	1271	N	1219	-0-	-52 B	-0-	1219	2			N	-0-					283

ISAACS WELL #: 2210 RRCID -> 242597 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10248 - 10300

03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					65
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					65
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					65
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65

ISAACS WELL #: 2209 RRCID -> 251462 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10078 - 10108

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ISAACS -208- WELL #: 3208 RRCID -> 298836 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10112 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	290	-0-	-82 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	360	X	277	-0-	-83 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	372	N	286	-0-	-86 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					189
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					189
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					189
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					189
07	14B2 EXT		8	-0-	8 B	8	8	2			N	-0-					189
08	14B2 EXT		96	-0-	96 B	104	96	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	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	16	1	157	2	N	-0-					127
04	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	13	1	129	2	N	31					158
							34	9									
05	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	12	1	120	2	N	2					160
							2	9									
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	13	1	146	2	N	22					182
							24	9									
07	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	13	1	100	2	N	14	162	1			34
							15	9									
08	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	15	1	141	2	N	6					40
							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	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	31	1	962	2	N	19					118
							21	9									
04	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	30	1	864	2	N	10					128
							11	9									
05	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	31	1	932	2	N	12					140
							13	9									
06	990	N	898	-0-	-92 B	-0-	30	1	854	2	N	13					153
							14	9									
07	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	31	1	909	2	N	13					166
							14	9									
08	961	N	897	-0-	-64 B	-0-	31	1	858	2	N	7					173
							8	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	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	13	1	60	2	N	-0-					99
04	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	14	1	61	2	N	-0-					99
05	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	18	1	67	2	N	-0-					99
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	15	1	62	2	N	-0-					99
07	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	10	1	63	2	N	-0-					99
08	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	16	1	66	2	N	-0-					99

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2494	N	2494	-0-		-0-	B	-0-		31	1	2417	2	N	42					213
										46	9									
04	2818	N	2818	-0-		-0-	B	-0-		30	1	2764	2	N	22					235
										24	9									
05	2581	N	2581	-0-		-0-	B	-0-		30	1	2464	2	N	79	182	1			132
										87	9									
06	2481	N	2481	-0-		-0-	B	-0-		28	1	2400	2	N	48					180
										53	9									
07	2717	N	2717	-0-		-0-	B	-0-		31	1	2636	2	N	45					225
										50	9									
08	2861	N	2861	-0-		-0-	B	-0-		31	1	2775	2	N	50	175	1			100
										55	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3322	X	3322	-0-		-0-	B	-0-		30	1	3112	2	N	164	176	1			174
										180	9									
04	2384	N	2384	-0-		-0-	B	-0-		30	1	2233	2	N	110					284
										121	9									
05	2551	N	2551	-0-		-0-	B	-0-		31	1	2404	2	N	105	182	1			207
										116	9									
06	2490	X	2490	-0-		-0-	B	-0-		30	1	2349	2	N	101	168	1			140
										111	9									
07	2777	X	2777	-0-		-0-	B	-0-		31	1	2625	2	N	110					250
										121	9									
08	2781	X	2781	-0-		-0-	B	-0-		31	1	2621	2	N	117	182	1			185
										129	9									

ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2537	-0-		-253	B	-0-		31	1	2418	2	N	80	190	1			188
										88	9									
04	2670	X	2670	-0-		-0-	B	-0-		30	1	2537	2	N	94					282
										103	9									
05	2635	X	2632	-0-		-3	B	-0-		31	1	2529	2	N	65					347
										72	9									
06	2460	N	1745	-0-		-715	B	-0-		27	1	1628	2	N	82					429
										90	9									
07	2759	N	2678	-0-		-81	B	-0-		31	1	2577	2	N	64	183	1			310
										70	9									
08	2674	N	2674	-0-		-0-	B	-0-		31	1	2566	2	N	70	183	1			197
										77	9									

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 106966 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10244 - 10896

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					153
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					153
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					153
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					153
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					153
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					153

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
LITTLE WELL #: 3043 RRCID -> 133230 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12181 - 12268

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

JARVIS, BILLY & SONS "G" WELL #: 3218 RRCID -> 175708 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11918 - 11942

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	6014	X	5256	-0-	-758	-0-	5256	2			N	-0-					107
04	5820	X	5014	-0-	-806	-0-	5014	2			N	-0-					107
05	5983	X	5406	-0-	-577	-0-	5406	2			N	-0-					107
06	5340	X	4283	-0-	-1057	-0-	4283	2			N	-0-					107
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					107
*08	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					107

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778

03	3179	X	2848	-0-	-331	-0-	2848	2			N	-0-					8
04	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					8
05	1922	X	1513	-0-	-409	-0-	1513	2			N	-0-					8
06	1860	X	10	-0-	-1850	-0-	10	2			N	-0-					8
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					8
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					8

CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906

03	3100	N	9287	-0-	6187	6187	67	1	9220	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7045	-0-	4045	10232	7045	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	13837	-0-	10737	20969	132	1	13705	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	12381	-0-	9381	30350	131	1	12250	2	N	-0-					-0-
07	42874	X	12524	-0-	-30350	-0-	85	1	12439	2	N	-0-					-0-
08	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11756	2	3	9	N	3					3

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746

03	5208	X	4473	-0-	-735	-0-	4454	2	19	9	N	17					165
04	5040	X	4529	-0-	-511	-0-	4529	2			N	-0-					165
05	5208	X	4401	-0-	-807	-0-	4401	2			N	-0-					165
06	4860	X	4120	-0-	-740	-0-	4120	2			N	-0-					165
07	4960	X	4029	-0-	-931	-0-	4029	2			N	-0-					165
08	4681	X	4128	-0-	-553	-0-	4128	2			N	-0-					165

JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682

03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					10
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					10
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					10
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					10
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					10
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			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

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

03	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					252
04	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					252
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					252
06	4770	X	4058	-0-	-712	-0-	4058	2			N	-0-					252
07	4929	X	3989	-0-	-940	-0-	3989	2			N	-0-					252
08	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					252

DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

03	3932	X	2878	-0-	-1054	-0-	2878	2			N	-0-					233
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					233
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					233
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					233
07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					233
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343

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
MMGL TXPH, LLC 101619
YOKLEY WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664

03	496	N	321	-0-	-175	-0-	136	1	185	2	Y	-0-					40
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	72	1	234	2	Y	-0-					40
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	80	1	172	2	Y	-0-					40
06	300	N	142	-0-	-158	-0-	16	1	126	2	Y	-0-					40
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	128	1	1812	2	Y	7					47
							8	9									
*08	3100	N	4056	-0-	956	956	241	1	3806	2	Y	8					55
							9	9									

WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712

03	2666	N	2495	-0-	-171	-0-	2492	2	3	9	N	3	180	1			18
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2594	2	4	9	N	4					22
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2673	2	8	9	N	7					29
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2499	2	6	9	N	5					34
07	2697	N	2668	-0-	-29	-0-	2662	2	6	9	N	5					39
*08	2666	N	2659	-0-	-7	-0-	2657	2	2	9	N	2					41

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846

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

LISBETH WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					90
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					90
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					90
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					90
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					90
08	899	N	750	-0-	-149	-0-	750	2			N	-0-					90

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343

03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	29	1	1131	2	N	2					142
							2	9									
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	27	1	811	2	N	-0-					142
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	23	1	575	2	N	2					144
							2	9									
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	28	1	1562	2	N	-0-					144
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	31	1	1896	2	N	5					149
							6	9									
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	31	1	1656	2	N	-0-					149

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	400	1	1071	2	N	-0-					47
04	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	390	1	1035	2	N	-0-					47
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	403	1	1610	2	N	-0-					47
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	390	1	1373	2	N	-0-					47
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	403	1	1432	2	N	-0-					47
08	3100	N	3498	-0-	398	398	401	1	3085	2	N	11					58
							12	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	14B2 EXT		-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

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-	15	7			29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

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

03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	372	1	71	2	N	305	339	1			271
							336	9									
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	360	1	86	2	N	313	358	1			226
							344	9									
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	240	1	70	2	N	344	337	1			233
							378	9									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	360	1	74	2	N	333	347	1			219
							366	9									
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	372	1	80	2	N	368	344	1			243
							405	9									
08	682	N	247	-0-	-435	-0-	154	1	57	2	N	33					276
							36	9									

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

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-

CARRIE KILLEBREW (MORROW) 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC 101634
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 061067 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554

*09		14B2 EXT	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
MORRISON WELL #: 1212 RRCID -> 077530 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640

03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					23
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					23
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					23
06	1200	N	914	-0-	-286	-0-	914	2			N	-0-					23
*07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CARRIE KILLEBREW (MORROW) //CONT.// 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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	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-	9	7			75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

CAST (MORROW, UPPER) 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F- WELL #: 2 RRCID -> 104889 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11177 - 11181

03	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3010	2	6	9	N	5					63
04	3000	N	3445	-0-	445	445	3437	2	8	9	N	7					70
05	3100	N	4223	-0-	1123	1568	4221	2	2	9	N	2					72
06	3000	N	5329	-0-	2329	3897	5329	2			N	-0-					72
07	8399	X	4502	-0-	-3897	-0-	4502	2			N	-0-					72
*08	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					72

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 104915 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11228 - 11238

03	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4240	R	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
04	4069	R	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
05	4239	R	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
06	3229	R	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
07	4058	R	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
08	2826	R	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-

WELLS A WELL #: 2 RRCID -> 294949 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 6288 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-

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

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

03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				26
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-				26
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-				26
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-				26
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-				26
08	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	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

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-

KING OPERATING CORPORATION 465296
COOK, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 067957 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515

03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-				90
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1033	2	24	9	N	22				112
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-				112
06	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	1036	2			N	-0-				112
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				112
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	31	1	28	2	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	29	1	22	2	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	31	1	27	2	N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	30	1	25	2	N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	31	1	28	2	N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	31	1	27	2	N	-0-					-0-

CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 231051 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920

03	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	31	1	1499	2	N	-0-					177
04	1530	N	1458	-0-	-72	-0-	30	1	1428	2	N	-0-					177
05	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	31	1	1452	2	N	-0-					177
06	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	29	1	1273	2	N	8	185	1			-0-
							9	9									
07	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	31	1	1458	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	31	1	1338	2	N	-0-					-0-

CONLEY "73" WELL #: 2 RRCID -> 244268 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 7908

03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	30	1	932	2	N	-0-					143
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	30	1	965	2	N	-0-					143
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	31	1	969	2	N	-0-					143
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	29	1	859	2	N	69	182	1			30
							76	9									
07	992	N	962	-0-	-30	-0-	31	1	931	2	N	-0-					30
08	992	N	905	-0-	-87	-0-	31	1	874	2	N	-0-					30

BENNETT "23" WELL #: 1 RRCID -> 254560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7220 - 7248

03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	31	1	923	2	N	3					60
							3	9									
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	30	1	907	2	N	-0-					60
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	31	1	938	2	N	10					70
							11	9									
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	30	1	937	2	N	12					82
							13	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	31	1	937	2	N	1					83
							1	9									
08	558	N	343	-0-	-215	-0-	19	1	322	2	N	2					85
							2	9									

CHUNN (NOVI LIME) 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
GREEVER, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 021820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7328 - 7454

03	496	N	445	-0-	-51	B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	496	N	469	-0-	-27	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	B	-0-	466	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

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

03	1389 N	1389	-0-	-0-		-0-	1389	2			N	-0-			47
04	1110 N	763	-0-	-347		-0-	763	2			N	-0-			47
05	1023 N	754	-0-	-269		-0-	754	2			N	-0-			47
06	1110 N	930	-0-	-180		-0-	930	2			N	-0-			47
07	1225 N	1225	-0-	-0-		-0-	1225	2			N	-0-			47
*08	998 N	998	-0-	-0-		-0-	998	2			N	-0-			47

MMGL TXPH, LLC 101619
NEECE WELL #: 1 RRCID -> 117985 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 12994

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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			13

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

03	948 N	948	-0-	-0-		-0-	948	2			N	-0-			78
04	1686 N	1686	-0-	-0-		-0-	1686	2			N	-0-			78
05	1070 N	1070	-0-	-0-		-0-	1070	2			N	-0-			78
06	1125 N	1125	-0-	-0-		-0-	1125	2			N	-0-			78
07	3100 N	4387	-0-	1287		1287	1962	1	2425	2	N	-0-			78
08	3100 N	3309	-0-	209		1496	1241	1	2068	2	N	-0-			78

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

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-

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) //CONT.// 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					52
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					52
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					52
06	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	1263	2			N	-0-					52
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					52
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					52

KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 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	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					49
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					49
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					49
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					49
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					49
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					49

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					9
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					9
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					9
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					9
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					9
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					9

BE ANADARKO II, LLC 100676
KIM C3 WELL #: 2H RRCID -> 277438 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12028	X	11892	-0-	-136	-0-	11676	2	216	9	N	196	196	1			157
04	11640	X	10495	-0-	-1145	-0-	10495	2			N	-0-					157
05	12028	X	11721	-0-	-307	-0-	11520	2	201	9	N	183	183	1			157
06	11640	X	10928	-0-	-712	-0-	10928	2			N	-0-					157
07	12028	X	10379	-0-	-1649	-0-	10285	2	94	9	N	85					242
08	11904	X	10930	-0-	-974	-0-	10855	2	75	9	N	68	176	1			134

KIM WELL #: 7079H RRCID -> 291574 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9909 - 14079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9113	-0-	-249	-0-	8966	2	147	9	N	134					202
04	9060	X	9018	-0-	-42	-0-	8836	2	182	9	N	165	190	1			177
05	9362	X	8277	-0-	-1085	-0-	8076	2	201	9	N	183	183	1			177
06	8820	X	8655	-0-	-165	-0-	8304	2	351	9	N	319	189	1			307
07	9331	X	7805	-0-	-1526	-0-	7805	2			N	-0-					307
08	9331	X	7621	-0-	-1710	-0-	7524	2	97	9	N	88	183	1			212

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098

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

MARTIN TRUST A1092 WELL #: 1092 RRCID -> 124520 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 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	558	N	495	-0-	-63	-0-	492	2	3	9	N	3					53
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	650	2	11	9	N	10					63
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	N	2					65
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	553	2	3	9	N	3					68
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	516	2	11	9	N	10					78
08	527	N	333	-0-	-194	-0-	312	2	21	9	N	19					97

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	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

MARTIN-TRUST -CCSL- WELL #: 2 RRCID -> 126878 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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

MARTIN TRUST B3072 WELL #: 3072 RRCID -> 144160 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 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-					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

MARTIN TRUST C WELL #: 3081 RRCID -> 172302 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MARTIN-CLARK WELL #: 3093 RRCID -> 209007 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320

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

FLOWERS UNIT WELL #: 1094 RRCID -> 213560 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943

03	899	N	803	-0-	-96	-0-	794	2	9	9	N	8					123
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	788	2	168	9	N	153	197	1			79
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	865	2	13	9	N	12					91
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	827	2	19	9	N	17					108
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	835	2	195	9	N	177					285
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	824	2	66	9	N	60	185	1			160

FLOWERS UNIT WELL #: 2094 RRCID -> 218996 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023

03	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	1848	2	19	9	N	17	191	1			18
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1809	2	30	9	N	27					45
05	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	1763	2	39	9	N	35					80
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1863	2	24	9	N	22					102
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1886	2	36	9	N	33					135
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1857	2	17	9	N	15					150

FLOWERS UNIT WELL #: 1093 RRCID -> 219123 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019

03	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	2			N	-0-					22
04	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	1202	2			N	-0-					22
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					22
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					22
07	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1148	2			N	-0-					22
08	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1129	2			N	-0-					22

FLOWERS UNIT WELL #: 3094 RRCID -> 226800 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114

03	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	1819	2			N	-0-					82
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					82
05	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	1821	2			N	-0-					82
06	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	1615	2			N	-0-					82
07	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	1636	2			N	-0-					82
08	1829	N	1612	-0-	-217	-0-	1612	2			N	-0-					82

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 226802 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626

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

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

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3650	2	34	9	N	31					78
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3490	2	37	9	N	34					112
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3530	2	31	9	N	28					140
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3373	2	28	9	N	25					165
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3489	2	25	9	N	23					188
08	3472	X	3469	-0-	-3	-0-	3440	2	29	9	N	26	141	1			73

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	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

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	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1596	2	25	9	N	23					139
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1518	2	35	9	N	32					171
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1522	2	50	9	N	45					216
06	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	1479	2	62	9	N	56	185	1			87
07	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1536	2	46	9	N	42					129
08	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1514	2	33	9	N	30					159

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	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					66
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					66
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	3	9	N	3					69
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1006	2	17	9	N	15					84
07	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1025	2	21	9	N	19					103
08	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	963	2	58	9	N	53					156

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	4619	X	4418	-0-	-201	-0-	167	1	4200	2	N	46					203
							51	9									
04	4470	X	3963	-0-	-507	-0-	160	1	3759	2	N	40					243
							44	9									
05	4619	X	4226	-0-	-393	-0-	167	1	4012	2	N	43	179	1			107
							47	9									
06	4320	X	4098	-0-	-222	-0-	162	1	3880	2	N	51					158
							56	9									
07	4464	X	4050	-0-	-414	-0-	165	1	3852	2	N	30					188
							33	9									
08	4433	X	4245	-0-	-188	-0-	167	1	4044	2	N	31					219
							34	9									

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	8184	X	7457	-0-	-727	-0-	335	1	6927	2	N	177	190	1			96
							195	9									
04	7920	X	6872	-0-	-1048	-0-	303	1	6418	2	N	137					233
							151	9									
05	7843	X	6461	-0-	-1382	-0-	216	1	6204	2	N	37	198	1			72
							41	9									
06	7230	X	7008	-0-	-222	-0-	315	1	6650	2	N	39					111
							43	9									
07	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	315	1	7832	2	N	137	176	1			72
							151	9									
08	7471	X	7006	-0-	-465	-0-	250	1	6657	2	N	90	52	1			110
							99	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	9114	X	7728	-0-	-1386	-0-	317	1	7188	2	N	203	185	1			167
							223	9									
04	7620	X	7434	-0-	-186	-0-	283	1	6966	2	N	168	182	1			153
							185	9									
05	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	304	1	7345	2	N	136	195	1			94
							150	9									
06	7470	X	7228	-0-	-242	-0-	307	1	6744	2	N	161	182	1			73
							177	9									
07	7719	X	7568	-0-	-151	-0-	278	1	7151	2	N	126	178	1			21
							139	9									
08	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	315	1	8905	2	N	183					204
							201	9									

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	9672	X	6998	-0-	-2674	-0-	307	1	6601	2	N	82	181	1			145
							90	9									
04	8820	X	8079	-0-	-741	-0-	324	1	7650	2	N	95					240
							105	9									
05	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	335	1	8289	2	N	122	182	1			180
							134	9									
06	7950	X	7874	-0-	-76	-0-	316	1	7450	2	N	98					278
							108	9									
07	8339	X	7733	-0-	-606	-0-	335	1	7309	2	N	81	191	1			168
							89	9									
08	8773	X	3544	-0-	-5229	-0-	130	1	3394	2	N	18					186
							20	9									

MILLS TRACT WELL #: 6001H RRCID -> 278972 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 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	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2772	2	62	9	N	56					206
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2550	2	129	9	N	117	193	1			130
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2480	2	84	9	N	76					206
06	2340	N	1990	-0-	-350	-0-	1929	2	61	9	N	55	180	1			81
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2444	2	45	9	N	41					122
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2545	2	79	9	N	72					194

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CLARK WELL #: 2H RRCID -> 279056 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9727 - 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	3627	X	3517	-0-	-110	-0-	167	1	3302	2	N	44	176	1			47
							48	9									
04	3510	X	3306	-0-	-204	-0-	164	1	3090	2	N	47					94
							52	9									
05	3627	X	3442	-0-	-185	-0-	167	1	3220	2	N	50					144
							55	9									
06	3480	X	3285	-0-	-195	-0-	162	1	3083	2	N	36					180
							40	9									
07	3503	X	3310	-0-	-193	-0-	170	1	3103	2	N	34					214
							37	9									
08	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	167	1	3192	2	N	44	186	1			72
							48	9									

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 280000 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9450 - 13365

03	3472	X	3375	-0-	-97	-0-	3328	2	47	9	N	43					218
04	3360	X	3342	-0-	-18	-0-	3286	2	56	9	N	51	169	1			100
05	3472	X	3408	-0-	-64	-0-	3338	2	70	9	N	64					164
06	3270	X	3234	-0-	-36	-0-	3161	2	73	9	N	66	182	1			48
07	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	3343	2	56	9	N	51					99
08	3441	X	3268	-0-	-173	-0-	3206	2	62	9	N	56					155

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1960	N	1960	-0-	-0-	B	-0-	1960	3		N	-0-					228
04	1899	N	1899	-0-	-0-	B	-0-	1899	3		N	-0-					228
05	0		1619	-0-	1619	B	1619	1619	3		N	-0-					228
06	0		1815	-0-	1815	B	3434	1815	3		N	-0-					228
07	0		1950	-0-	1950	B	5384	1950	3		N	-0-					228
08	1395		1891	-0-	496	B	5880	1891	3		N	-0-	183	1			45

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5880

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

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

RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702

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

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

03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					24
04	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	2025	2			N	-0-					24
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					24
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					24
07	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	2052	2			N	-0-					24
08	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	2057	2			N	-0-					24

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
ELLIS 17 WELL #: 2H RRCID -> 241687 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883

03	2511	N	2109	-0-	-402	-0-	2103	2	6	9	N	5					158
04	2310	N	2087	-0-	-223	-0-	2084	2	3	9	N	3					161
05	2325	N	2181	-0-	-144	-0-	2181	2			N	-0-					161
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					161
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					161
*08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					161

WHITE STRIDE LLC 101111
BLACKSTONE 31 WELL #: 1 RRCID -> 211063 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486

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

CLEMENTINE (NOVI) //CONT.// 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WHITE STRIDE LLC //CONT.// 101111
VENNEMAN 42 WELL #: 1H RRCID -> 247197 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROBERTS WELL #: 1017 RRCID -> 119363 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1858	-0-	-250	-0-	1	1	1857	2	N	-0-					191
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1	1	1879	2	N	-0-					191
05	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	1	1	1871	2	N	-0-					191
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1	1	1802	2	N	-0-					191
07	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	1	1	1824	2	N	8	167	1			32
							9	9									
08	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	1	1	1647	2	N	-0-					32

CLIFFSIDE 18963 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
MESSER HELIUM CLIFFSIDE LLC 102360
BIVINS 22 WELL #: A 2 RRCID -> 297858 COMPL. DATE 06/21/1966 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3313 - 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	7750		NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	7500		NO RPT	-0-	-7500	-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-

BIVINS 22 WELL #: A 4 RRCID -> 297859 COMPL. DATE 06/15/1961 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3413 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	7750		NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	7500		NO RPT	-0-	-7500	-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-

BIVINS 26 WELL #: A 5 RRCID -> 297860 COMPL. DATE 03/13/1942 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 3192 - 3443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	7170		NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	7409		NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	7170		NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	7409		NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	7409		NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS 26 WELL #: A 6 RRCID -> 297861 COMPL. DATE 12/15/1942 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3280 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	7500		NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	7750		NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	7500		NO RPT	-0-	-7500	-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-

CLIFFSIDE //CONT.// 18963 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
MESSER HELIUM CLIFFSIDE LLC //CONT.// 102360

BIVINS 26 WELL #: A 7 RRCID -> 297862 COMPL. DATE 08/16/1958 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 3360 - 3538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4123	#	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	3990	#	NO RPT	-0-	-3990	-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-

BIVINS 28 WELL #: B 2 RRCID -> 297863 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 3669 PERF. 3484 - 3573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7409		NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	7170		NO RPT	-0-	-7170	-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-

BUSH 27 WELL #: A 3 RRCID -> 297864 COMPL. DATE 06/05/1943 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3334 - 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	7378	#	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	7140	#	NO RPT	-0-	-7140	-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-

BUSH 23 WELL #: A 4 RRCID -> 297865 COMPL. DATE 04/15/1943 TOTAL DEPTH 3574 PERF. 3300 - 3447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7409		NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	7170		NO RPT	-0-	-7170	-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-

BUSH 25 WELL #: A 5 RRCID -> 297866 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3253 - 3538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7750		NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	7500		NO RPT	-0-	-7500	-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-

BIVINS 28 WELL #: A 8 RRCID -> 297867 COMPL. DATE 06/25/1963 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3501 - 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	7409		NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	7170		NO RPT	-0-	-7170	-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-

BUSH 3 WELL #: A 10 RRCID -> 297901 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	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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLIFFSIDE //CONT.// 18963 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
MESSER HELIUM CLIFFSIDE LLC //CONT.// 102360
BUSH 25 WELL #: A 7 RRCID -> 297902 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS 2 WELL #: A 9 RRCID -> 297903 COMPL. DATE 04/04/1965 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 3401 - 3528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-
*05		7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
*06		7500	NO RPT	-0-	-7500	-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-

BIVINS 2 WELL #: A 11 RRCID -> 297904 COMPL. DATE 01/06/1967 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3340 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04		7170	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					-0-
*05		7409	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-
*06		7170	NO RPT	-0-	-7170	-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-

BIVINS 26 WELL #: A 13 RRCID -> 297905 COMPL. DATE 01/09/1967 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3104 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05		7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
*06		7500	NO RPT	-0-	-7500	-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-

BIVINS 22 WELL #: A 14 RRCID -> 297906 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3354 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		7170	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					-0-
*05		7409	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-
*06		7170	NO RPT	-0-	-7170	-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-

BIVINS 22 WELL #: A 15 RRCID -> 297907 COMPL. DATE 09/25/1967 TOTAL DEPTH 3783 PERF. 3467 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05		6820 #	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-
*06		6600 #	NO RPT	-0-	-6600	-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-

BIVINS 28 WELL #: B 1 RRCID -> 297908 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		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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLIFFSIDE //CONT.// 18963 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
MESSER HELIUM CLIFFSIDE LLC //CONT.// 102360
BUSH 25 WELL #: A 9 RRCID -> 297910 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3436 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH 21 WELL #: A 11 RRCID -> 297911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA 18 WELL #: A 3 RRCID -> 297912 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3352 - 3620

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA 18 WELL #: A 1 RRCID -> 297913 COMPL. DATE 05/15/1928 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3350 - 3661

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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-

COBURN (MORROW UPPER) 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146

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 (MORROW UPPER) //CONT.// 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	180	-0-	-180	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

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-	-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-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3294	-0-	194	194	3294	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3043	-0-	43	237	3043	2			N	-0-					-0-
07	2870	N	2633	-0-	-237	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
08	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

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	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					121
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					121
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					121
06	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	4995	2	51	9	N	46					167
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					167
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					167

WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792

03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 10758

03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					35
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					35
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					35
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					35
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					35
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					35

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-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALTER WELL #: 3 RRCID -> 172553 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	785	R	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2		N	-0-					-0-
04	743	R	743	-0-	-0-	B	-0-	743	2		N	-0-					-0-
05	667	R	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2		N	-0-					-0-
06	672	R	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2		N	-0-					-0-
07	823	R	823	-0-	-0-	B	-0-	823	2		N	-0-					-0-
08	651	#	445	-0-	-206	B	-206	445	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -206

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	1090	N	1090	-0-	-0-		-0-	1090	3		N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					97
05	982	N	982	-0-	-0-		-0-	982	3		N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					97
08	775	N	-0-	-0-	-775		-0-				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	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			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

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

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

03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-			226
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-			226
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-			226
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			226
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			226
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			226

COURSON RANCH TEW WELL #: 103 RRCID -> 213987 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 8263

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			214
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			214
08	0	N	NO RPT	-0-	-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

03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			450
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			450
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			450
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			450
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			450
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					656
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					656

COURSON RANCH (HUNTON) 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC 342392
LEONA 6A WELL #: 1 RRCID -> 293428 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10911 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					48
04	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					48
05	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					48
06	210	N	69	-0-	-141	-0-	69	2			N	-0-					48
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					48
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					48

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH T.E. WHITE WELL #: 102 RRCID -> 206721 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10178 - 10186

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					112
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B	DENY	-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
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 217495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8541 - 8547

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					354
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					354
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					354
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					354
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					354
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

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

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
CRAIG WELL #: 2080 RRCID -> 143140 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708

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

CRAIG WELL #: 3 RRCID -> 163409 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRAIG WELL #: 8001 RRCID -> 128311 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	79	-0-	-634	-0-	79	2			N	-0-					128
04	1080	N	54	-0-	-1026	-0-	54	2			N	-0-					128
05	372	N	162	-0-	-210	-0-	162	2			N	-0-					128
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					128
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					128
08	3100	N	3307	-0-	207	207	3307	2			N	-0-					128

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	2976	N	2506	-0-	-470	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
05	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2031	-0-	-399	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2357	-0-	-433	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
08	2821	N	575	-0-	-2246	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

CORENE A WELL #: 2 RRCID -> 155870 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715

03	620	N	415	-0-	-205	-0-	415	2			Y	-0-					79
04	630	N	502	-0-	-128	-0-	502	2			Y	-0-					79
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					79
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			Y	-0-					79
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					79
08	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			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	961	N	790	-0-	-171	-0-	790	2			N	-0-					52
04	1050	N	664	-0-	-386	-0-	664	2			N	-0-					52
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					52
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					52
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					52
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					52

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 E WELL #: 2R RRCID -> 202245 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674

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

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOSS A WELL #: 2 RRCID -> 228392 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					29
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					29
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					29
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					29
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					29
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					28
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					28

WITTER B WELL #: 8 RRCID -> 177689 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		280	-0-	280	280	280	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		630	-0-	630	910	630	2			N	-0-					-0-
05	2195	X	1285	-0-	-910	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	1129	-0-	-142	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 178350 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629

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

ETOILE WELL #: 2 RRCID -> 181960 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					55
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					55
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					55
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					55
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					55
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					55

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO) 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
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	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	9639	-0-	6539	6539	9639	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2821	-0-	-279	6260	2821	3			N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) 21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
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	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	174	1	3561	2	N	20					240
							22	9									
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	168	1	4847	2	N	70	190	1			120
							77	9									
05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	78	1	4847	2	N	46					166
							51	9									
06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	39	1	4809	2	N	44					210
							48	9									
07	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	48	1	5108	2	N	32					242
							35	9									
*08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	123	1	4521	2	N	38	181	1			99
							42	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: 8074 RRCID -> 152882 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686

03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	67	1	524	2	N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	73	1	507	2	N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	508	2	N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	3	1	405	2	N	-0-					-0-
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	62	1	426	2	N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWER BROS. WELL #: 5 RRCID -> 115963 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165

03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*08	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS, J. L. WELL #: 179 RRCID -> 021829 COMPL. DATE 01/04/1956 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908

03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 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	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
07	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	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		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-

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
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		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

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	1023	N	445	-0-	-578	-0-	445	2			N	-0-					195
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					195
05	1023	N	454	-0-	-569	-0-	454	2			N	-0-					195
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					195
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					195
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					195

CUMBERLAND (MORROW) //CONT.// 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	62	1	1377	2	N	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	60	1	1346	2	N	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	62	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	792	-0-	-348	-0-	60	1	732	2	N	-0-					-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	62	1	1321	2	N	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	62	1	1154	2	N	-0-					-0-

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-	-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-

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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	62	1	787	2	N	-0-					40
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	60	1	767	2	N	-0-					40
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	62	1	783	2	N	-0-					40
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					40
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					40
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	62	1	726	2	N	-0-					40

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BRILLHART WELL #: 1926 RRCID -> 247811 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10050	2	31	9	N	28	187	1			73
04	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7950	2	43	9	N	39					112
05	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7596	2	25	9	N	23					135
06	7350	X	1653	-0-	-5697	-0-	1647	2	6	9	N	5					140
07	7595	X	3337	-0-	-4258	-0-	3323	2	14	9	N	13					153
08	7595	X	214	-0-	-7381	-0-	214	2			N	-0-					153

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170821 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOUISE WELL #: 4 C RRCID -> 125681 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8090 - 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	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	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	951	-0-	-382	-0-	951	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 141786 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 7634

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-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 223174 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 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	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	290	1	7028	2	N	-0-					74
04	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	290	1	6820	2	N	1					75
							1	9									
05	6975	X	6787	-0-	-188	-0-	299	1	6488	2	N	-0-					75
06	6750	X	899	-0-	-5851	-0-	94	1	804	2	N	1					76
							1	9									
07	6975	X	1922	-0-	-5053	-0-	233	1	1689	2	N	-0-					76
08	6975	X	6163	-0-	-812	-0-	291	1	5871	2	N	1					77
							1	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KNOX-PIPKIN WELL #: 228 L RRCID -> 021844 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 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	868	N	659	-0-	-209	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	626	-0-	-154	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	555	-0-	-251	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		974	-0-	974	974	974	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		405	-0-	405	1379	405	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		474	-0-	474	1853	474	2			Y	-0-					-0-

DANIELS -E- WELL #: 1 RRCID -> 107145 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PEARSON "M" WELL #: 3 RRCID -> 165726 COMPL. DATE 07/26/1997 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	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-

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	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

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		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-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					85
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					85
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					85
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	2			N	-0-					85
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					85
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					85

DARDEN (MORROW UPPER) 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC 101634
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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2			N	-0-					118
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1320	2	4	9	N	4					122
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1309	2	11	9	N	10					132
06	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	1209	2	12	9	N	11					143
07	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1284	2	6	9	N	5					148
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1367	2	17	9	N	15					163

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	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					117
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					117
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					117
06	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	3			N	-0-					117
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					117
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					117

DARREN (MORROW, MIDDLE) 23160 600 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
SCHNEIDER WELL #: 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	5580	X	4182	-0-	-1398	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5299	-0-	-281	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4819	-0-	-311	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5124	-0-	-456	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5225	-0-	-355	-0-	5225	2			N	-0-					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					25
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					25
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					25
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					25
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					25
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					25

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	1054	N	805	-0-	-249	-0-	805	2			N	-0-					34
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					34
05	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	2			N	-0-					34
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					34
07	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					34
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					34

CRUM WELL #: 1158 RRCID -> 236852 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 8913

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

DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEIER, ALAN WELL #: 2127 RRCID -> 239326 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8920

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

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	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					145
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					145
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					145
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					145
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					145
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	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
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860

03	124	N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	2	N	-0-					27
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	9	1	96	2	N	-0-					27
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	-0-					27
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	2	N	-0-					27
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	2	N	-0-					27
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	2	N	-0-					27

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918

03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 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	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	245	1	2688	2	N	37	179	1			43
							41	9									
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	280	1	2986	2	N	50					93
							55	9									
05	2573	X	2181	-0-	-392	-0-	220	1	1930	2	N	28					121
							31	9									
06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	228	1	2481	2	N	35					156
							39	9									
07	2573	X	2347	-0-	-226	-0-	201	1	2114	2	N	29					185
							32	9									
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	273	1	2912	2	N	34	165	1			54
							37	9									

LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016

03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	185	1	2034	2	N	-0-					-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	182	1	1939	2	N	-0-					-0-
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	225	1	1974	2	N	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	181	1	1972	2	N	-0-					-0-
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	193	1	2033	2	N	-0-					-0-
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	193	1	2054	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HALE 209 WELL #: 3 RRCID -> 203134 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4677	-0-	1577	1577	4630	2	47	9	N	43					43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201

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-

VILLAGRAN ENERGY SERVICES, LLC. 885855
HRW CANADIAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 274500 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750

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-

DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 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	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					137
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					137
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					137
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					137
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					137
08	2759	X	2033	-0-	-726	-0-	2019	3	14	9	N	13					150

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080142 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 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	806	N	633	-0-	-173	-0-	62	1	561	2	N	9					27
							10	9									
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	60	1	561	2	N	1					28
							1	9									
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	62	1	561	2	N	-0-					28
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					28
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					28
08	620	N	562	-0-	-58	-0-	62	1	500	2	N	-0-					28

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 6970

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

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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	62	1	1008	2	N	-0-					87
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	60	1	956	2	N	-0-					87
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	58	1	1138	2	N	-0-					87
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					87
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					87
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	54	1	1267	2	N	-0-					87

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 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	992	N	62	-0-	-930	-0-	62	1			N	-0-					80
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	N	-0-					80
05	992	N	854	-0-	-138	-0-	62	1	790	2	N	2					82
							2	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					83
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	4					87
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	62	1	955	2	N	1					88
							1	9									

JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	1	944	2	N	22					159
							24	9									
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	60	1	830	2	N	56	178	1			37
							62	9									
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	52	1	876	2	N	17					54
							19	9									
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	26					80
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	35					115
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	62	1	931	2	N	25					140
							28	9									

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	97	1	688	2	N	2					167
							2	9									
04	780	N	751	-0-	-29	-0-	94	1	656	2	N	1					168
							1	9									
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	97	1	636	2	N	-0-					168
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	94	1	668	2	N	2					170
							2	9									
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	97	1	671	2	N	2					172
							2	9									
08	744	N	339	-0-	-405	-0-	97	1	242	2	N	-0-					172

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	553	R	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	N	-0-					120
04	538	R	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	N	-0-					120
05	544	R	544	-0-	-0-	-0-	29	1	502	2	N	12					132
							13	9									
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	17					149
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	5					154
08	508	R	508	-0-	-0-	-0-	29	1	472	2	N	6					160
							7	9									

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 2 U RRCID -> 021863 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	236	-0-	-0-	-0-	62	1	174	2	N	-0-					37
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	60	1	214	2	N	-0-					37
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	62	1	181	2	N	-0-					37
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					37
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					37
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	62	1	141	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	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-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DUDLEY WELL #: 1661 RRCID -> 080957 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908

03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	93	1	1545	2	N	8					73
							9	9									
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	92	1	1650	2	N	11					84
							12	9									
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	95	1	1651	2	N	8					92
							9	9									
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	93	1	1741	2	N	18					110
							20	9									
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	94	1	1752	2	N	9					119
							10	9									
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	95	1	1568	2	N	6					125
							7	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 T RRCID -> 021871 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8455 - 8482

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	65					65
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 2 L RRCID -> 021867 COMPL. DATE 10/18/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 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	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

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

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	744	N	515	-0-	-229	-0-	78	1	437	2	N	-0-					25
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	75	1	610	2	N	-0-					25
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	78	1	796	2	N	-0-					25
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	75	1	485	2	N	-0-					25
07	713	N	536	-0-	-177	-0-	78	1	458	2	N	-0-					25
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	78	1	771	2	N	-0-					25

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. -A- WELL #: 1750 RRCID -> 055922 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7834 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, 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-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
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-

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 L RRCID -> 021860 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7912 - 7920

03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			Y	-0-					31
04	150	N	80	-0-	-70 B	-0-	79	2	1	9	Y	1					32
05	155	N	99	-0-	-56 B	-0-	97	2	2	9	Y	2					34
06	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			Y	-0-					34
07	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	72	2	1	9	Y	1					35
08	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			Y	-0-					35

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 4 RRCID -> 188058 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7914

03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 C RRCID -> 021855 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8338 - 8349

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) //CONT.// 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST) 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
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	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

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	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 (MORROW, UPPER-A-1-) 26306 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
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-					-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-

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

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

HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 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	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-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
BILL 663 WELL #: 2VH RRCID -> 209468 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 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	930	N	842	-0-	-88	-0-	62	1	780	2	N	-0-					22
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	60	1	657	2	N	1					23
							1	9									
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	52	1	817	2	N	-0-					23
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	4					27
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	1					28
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	62	1	865	2	N	2					30
							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-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22

ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

03	2228	N	1232	-0-	-996	-0-	1231	2	1	9	Y	1					97
04	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1229	2	1	9	Y	1					98
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1302	2	3	9	Y	3					101
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	Y	2					103
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	1	9	Y	1					104
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	Y	1					105

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

03	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1635	2	2	9	N	2					52
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1620	2	1	9	N	1					53
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1720	2	4	9	N	4					57
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1634	2	2	9	N	2					59
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1709	2	3	9	N	3					62
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1716	2	3	9	N	3					65

KING OPERATING CORPORATION 465296
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900

03	1457	N	297	-0-	-1160	-0-	297	2			N	-0-					121
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					121
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					121
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					121
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					121
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					21
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					21
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					21
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					21
*07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					21
*08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					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	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-	4	7			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1227	-0-	-13	-0-	1227	2			N	-0-					100
04	1230 N	953	-0-	-277	-0-	953	2			N	-0-					100
05	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1163	2	2	9	N	2					102
06	1200 N	1037	-0-	-163	-0-	1035	2	2	9	N	2					104
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1262	2	1	9	N	1					105
08	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1138	2	2	9	N	2					107

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 171596 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588

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

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
COURSON PARNELL 405 WELL #: 2H RRCID -> 246377 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 10515

03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	97 23	1 9	1782	2	N	21					78
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	94 20	1 9	1523	2	N	18					96
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	97 21	1 9	1478	2	N	19					115
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	94 18	1 9	1373	2	N	16					131
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	97 23	1 9	1485	2	N	21					152
08	1271	N	671	-0-	-600	-0-	97	1	574	2	N	-0-					152

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
SCHROEDER WELL #: 2473 RRCID -> 228325 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8544 - 8660

03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	56	1	1368	2	N	-0-					119
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	58	1	801	2	N	-0-					119
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	62	1	537	2	N	-0-					119
06	480	N	399	-0-	-81	-0-	60	1	339	2	N	-0-					119
07	496	N	224	-0-	-272	-0-	46	1	178	2	N	-0-					119
08	496	N	143	-0-	-353	-0-	38	1	105	2	N	-0-					119

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 2474 RRCID -> 212990 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 5 RRCID -> 214525 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8342 - 8520

03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					42
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					42
05	2015	N	1426	-0-	-589	-0-	1426	2			N	-0-					42
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					42
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	302	1	1208	2	N	-0-					42
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					42

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARNELL 475 WELL #: 6 RRCID -> 218375 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					28
06	14B2	EXT	2	-0-	2	7	2	2			N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					28

PARNELL 475 WELL #: 9 RRCID -> 230241 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 8597

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

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	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	3		N	-0-					163
04	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	3		N	-0-					163
05	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	3		N	-0-					163
06	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	3		N	-0-					163
07	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	3		N	-0-					163
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-				N	NO RPT					163

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

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-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
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	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734

03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	286	2	N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440

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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 14979 PERF.13445 - 13709

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

LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490

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

ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2025

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DUKES 7 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 11538 - 14000

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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					19

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B	DENY	-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 RANCH (ATOKA) 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BRILLHART, SAM WELL #: 1 RRCID -> 245028 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336

03	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	148	1	1920	2	N	-0-					73
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	173	1	2014	2	N	39					112
							43	9									
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	170	1	2033	2	N	-0-					112
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	213	1	1841	2	N	-0-					112
07	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	221	1	1880	2	N	-0-					112
08	2108	N	1678	-0-	-430	-0-	165	1	1495	2	N	16					128
							18	9									

ROOTS E WELL #: 6 RRCID -> 249893 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176

03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-

ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 282272 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250

03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					228
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					228
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-	131	1			97
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					97
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					97
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	243	2	6	9	N	5					102

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROOTS E WELL #: 3 RRCID -> 282273 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 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	513	X	513	-0-	-0-	-0-	504	2	9	9	N	8			120
04	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			120
05	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			120
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	408	2	13	9	N	12			132
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			132
08	437	X	437	-0-	-0-	-0-	425	2	12	9	N	11			143

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, W. PAUL WELL #: 1 RRCID -> 157016 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			160
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			160
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-			160
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			160
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			160
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			160

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 183350 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 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	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
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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			65
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			65
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			65
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-			65
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-			65
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			65

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

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

COURSON RANCH WELL #: 1575-L RRCID -> 144163 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 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	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-

ELLIS RANCH (CLEVELAND) //CONT.// 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GHEEN, PEGGY L. 302575
GHEEN, ROY H., JR. WELL #: 1 RRCID -> 021928 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 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	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	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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	403 N	320	-0-	-83	-0-	62	1	207	2	N	46					130
						51	9									
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	60	1	116	2	N	37					167
						41	9									
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	62	1	105	2	N	35					202
						39	9									
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	23					225
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	180	1			45
08	217 N	139	-0-	-78	-0-	62	1	38	2	N	35					80
						39	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 053227 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					135
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					135
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					135
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					135
07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					135
08	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-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	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					82
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					82
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					82
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					82
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					82
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					200
04	2130	#	1980	-0-	-150	-0-	1980	3			N	-0-					200
05	2232	#	2046	-0-	-186	-0-	2046	3			N	-0-					200
06	2160	#	2007	-0-	-153	-0-	2007	3			N	-0-					200
07	2108	#	1852	-0-	-256	-0-	1852	3			N	-0-					200
08	2108	#	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					200

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WALL WELL #: 1842 RRCID -> 211894 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 5662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		2196	-0-	2196	10369	2196	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2174	-0-	2174	12543	2174	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2242	-0-	2242	14785	2242	2			N	-0-					-0-
06	16965	X	2180	-0-	-14785	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -AH- WELL #: 1 RRCID -> 021992 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

LINA -BH- WELL #: 1 U RRCID -> 021993 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	332	-0-	-9	-0-	62	1	270	2	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	60	1	260	2	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	58	1	265	2	N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	62	1	266	2	N	-0-					-0-

MCLAIN -DH- WELL #: 1 L RRCID -> 021997 COMPL. DATE 02/25/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	193	-0-	-0-	-0-	62	1	131	2	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	60	1	126	2	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	52	1	200	2	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	50	1	337	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	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	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	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	148	1	2090	2	N	37					121
							41	9									
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	119	1	1228	2	N	14					135
							15	9									
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	133	1	1605	2	N	6					141
							7	9									
06	2130	N	1581	-0-	-549	-0-	143	1	1431	2	N	6					147
							7	9									
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	145	1	1315	2	N	1					148
							1	9									
08	1736	N	1397	-0-	-339	-0-	148	1	1248	2	N	1					149
							1	9									

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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					62
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					62
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					62
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					62
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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		-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1213					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1213					N	NO RPT					-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	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					197
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					197
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					197
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					197
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					197
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					197

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	-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-

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	13733	X	8594	-0-	-5139	-0-	8594	3			N	-0-					137
04	13290	X	12553	-0-	-737	-0-	12553	3			N	-0-					137
05	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	13050	3			N	-0-					137
06	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	12596	3			N	-0-					137
07	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	13328	3			N	-0-					137
08	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					137

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, 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	3100	X	984	-0-	-2116	-0-	974	3	10	9	N	9					274
04	3000	X	559	-0-	-2441	-0-	552	3	7	9	N	6					280
05	2542	X	516	-0-	-2026	-0-	512	3	4	9	N	4					284
06	2760	X	589	-0-	-2171	-0-	587	3	2	9	N	2					286
07	2852	X	1463	-0-	-1389	-0-	1453	3	10	9	N	9					295
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					1789
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1789
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1789
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1789
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
EQV OPERATING LLC 101634
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	3875	X	3332	-0-	-543	-0-	1912	1	1396	3	N	22					117
							24	9									
04	3750	X	2732	-0-	-1018	-0-	1612	1	1067	3	N	48					165
							53	9									
05	3875	X	3339	-0-	-536	-0-	1914	1	1382	3	N	39					204
							43	9									
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	1639	1	1300	3	N	29	184	1			49
							32	9									
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	1888	1	1274	3	N	14					63
							15	9									
08	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	1937	1	1310	3	N	19					82
							21	9									

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -D- WELL #: 1489 RRCID -> 148465 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495

03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	62	1	4179	2	N	1					33
							1	9									
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	46	1	3475	2	N	-0-					33
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	52	1	3800	2	N	-0-					33
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	2					35
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	2					37
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	62	1	4470	2	N	-0-					37

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040

03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	139	1	1962	2	N	7					54
							8	9									
04	1650	N	1429	-0-	-221	-0-	126	1	1301	2	N	2					56
							2	9									
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	139	1	1676	2	N	3					59
							3	9									
06	2040	N	1589	-0-	-451	-0-	144	1	1438	2	N	6					65
							7	9									
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	152	1	1375	2	N	5					70
							6	9									
08	1829	N	1411	-0-	-418	-0-	149	1	1256	2	N	5					75
							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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					108
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					108
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					108
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					108
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					108
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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	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-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 176854 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					21
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					21
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					21
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					21
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					21
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					21

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, LAURA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021984 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	507	-0-	-51	-0-	504	3	3	9	N	3					112
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	427	3	12	9	N	11					123
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					123
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	493	3	12	9	N	11					134
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	461	3	1	9	N	1					135
08	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	3			N	-0-					135

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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

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

LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 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	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	60	1	1722	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	56	1	1458	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1477	-0-	-197	-0-	58	1	1419	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	60	1	1640	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	868	N	848	-0-	-20	-0-	62	1	786	2	N	-0-					17
04	840	N	720	-0-	-120	-0-	58	1	662	2	N	-0-					17
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	N	46					63
							51	9									
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	5					68
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	2					70
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	62	1	1029	2	N	5					75
							6	9									

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	93	N	75	-0-	-18	-0-	31	1	44	2	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	2	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	30	1	37	2	N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	31	1	46	2	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	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	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	31	1	1684	2	N	-0-					80
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	30	1	1186	2	N	-0-					80
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	31	1	2424	2	N	-0-					80
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	30	1	2146	2	N	-0-					80
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	31	1	2199	2	N	-0-					80
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	2	N	-0-					80

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) //CONT.// 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	682	N	543	-0-	-139	-0-	31	1	512	2	N	-0-					134
04	390	N	26	-0-	-364	-0-	2	1	23	2	N	1					135
							1	9									
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					135
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					135
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
NJA OPERATING LLC 100892
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	403	N	9	-0-	-394 B	-0-	8	2	1	9	N	1					139
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					139
05	558	N	225	-0-	-333 B	-0-	223	2	2	9	N	2					141
06	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	287	2	2	9	N	2					143
07	620	N	222	-0-	-398 B	-0-	216	2	6	9	N	5					148
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					148

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF. 11907 - 11917

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*07	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ATCHESON WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 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	1612	N	1600	-0-	-12 B	-37219	1600	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	30	-0-	-1530 B	-37219	30	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	2196	-0-	584 B	-36635	2196	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1616	-0-	56 B	-36579	1616	3			N	-0-					-0-
07	31	N	809	-0-	778 B	-35801	809	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	106	-0-	-1506 B	-35801	106	3			N	-0-					-0-

ANDERSON 406 WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	300	-0-	-661	-0-	299	2	1	9	N	1					42
04	630	N	380	-0-	-250	-0-	380	2			N	-0-					42
05	589	N	470	-0-	-119	-0-	469	2	1	9	N	1					43
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					43
07	403	N	113	-0-	-290	-0-	113	2			N	-0-					43
08	465	N	244	-0-	-221	-0-	244	2			N	-0-					43

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	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	62	1	485	2	N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	60	1	455	2	N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	62	1	456	2	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	62	1	385	2	N	-0-					-0-

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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) //CONT.// 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	589	N	186	-0-	-403	-0-	186	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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					69
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					69
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					69
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					48
04	960	#	904	-0-	-56	-0-	904	2			N	-0-					48
05	1023	#	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-					48
06	990	#	662	-0-	-328	-0-	662	2			N	-0-					48
07	1054	#	545	-0-	-509	-0-	545	2			N	-0-					48
08	1054	#	377	-0-	-677	-0-	377	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CAPTUREPOINT LLC 130545
BUCKHAULTS WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			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	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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930

03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	31	1	767	2	N	-0-				55
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	30	1	680	2	N	-0-				55
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	31	1	658	2	N	-0-				55
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	30	1	632	2	N	223	181	1		97
							245	9								
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	N	-0-				97
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	31	1	681	2	N	-0-				97

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

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-				24
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-				24
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-				24
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-				24
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-				24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				15
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				15
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-				15
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				15
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				15
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				15

FARNSWORTH, EAST (OSWEGO) 30274 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
DIAL WELL #: 1 RRCID -> 294367 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6978 - 7000

03	3100	N	2286	-0-	-814	8864	62	1	2224	2	N	-0-				-0-
04	3000	N	2169	-0-	-831	8033	60	1	2109	2	N	-0-				-0-
05	3100	N	2260	-0-	-840	7193	62	1	2198	2	N	-0-				-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	4193					N	-0-				-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	1093					N	-0-				-0-
08	3100	N	2244	-0-	-856	237	62	1	2182	2	N	-0-				-0-

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	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	62	1	2045	2	N	14					39
							15	9									
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	60	1	1610	2	N	1					40
							1	9									
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	62	1	1506	2	N	2					42
							2	9									
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	3					45
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	4					49
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	2	N	-0-					49

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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	643	2	N	-0-					65
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	N	-0-					65
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	N	-0-					65
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	30	1	679	2	N	-0-					65
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	2	N	-0-					65
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	663	2	N	-0-					65

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	713	N	684	-0-	-29	-0-	62	1	622	2	N	-0-					2
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	60	1	621	2	N	-0-					2
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	62	1	655	2	N	-0-					2
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	60	1	634	2	N	-0-					2
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	62	1	655	2	N	-0-					2
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	62	1	650	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	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	62	1	2055	2	N	-0-					140
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	60	1	1905	2	N	-0-					140
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	62	1	1958	2	N	-0-					140
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	60	1	1785	2	N	-0-					140
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	62	1	1815	2	N	1					141
							1	9									
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	62	1	1747	2	N	-0-					141

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	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					77
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1419	3	4	9	N	4					81
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					81
06	3000	N	5841	-0-	2841	2841	5841	3			N	-0-					81
07	3100	N	1205	-0-	-1895	946	1205	3			N	-0-					81
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	946					N	NO RPT					81

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	2542	X	2029	-0-	-513	-0-	2023	3	6	9	Y	5					5
04	2460	X	2332	-0-	-128	-0-	2332	3			Y	-0-					5
05	2542	X	2351	-0-	-191	-0-	2348	3	3	9	Y	3					8
06	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			Y	-0-					8
07	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			Y	-0-					8
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					8

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					22
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1408	3	80	9	N	73					95
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1282	3	30	9	N	27					122
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1703	3	24	9	N	22					144
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1389	3	30	9	N	27	68	1			103
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1348	3	3	9	Y	3					52
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					52
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1565	3	2	9	Y	2					54
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					54
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					54
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	437	3	13	9	N	12					21
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					21
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					21
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN) 30275 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
WHITE STRIDE LLC 101111
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2069	-0-	-163	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	953	-0-	-1279	-0-	953	2			N	-0-					-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.// 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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

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-

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

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	1	1	464	2	N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	1	1	446	2	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	1	1	460	2	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	1	1	437	2	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	450	2	N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	1	1	443	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

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856

03	217	N	208	-0-	-9	-0-	1	1	207	2	N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	2	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	1	1	214	2	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	2	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	2	N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	1	1	214	2	N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SMITH, LEROY WELL #: 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842

03	341	N	202	-0-	-139	-0-	44	1	158	2	N	-0-					89
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	60	1	167	2	N	-0-					89
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	54	1	161	2	N	-0-					89
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					89
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					89
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					89

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 188991 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6806 - 6841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 052902 COMPL. DATE 05/15/1972 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 6932 - 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

DODD WELL #: 1 RRCID -> 054480 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6891 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HILL WELL #: 2 RRCID -> 060766 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6925 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					62
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					62
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-					62
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	595	-0-	-149	-0-	62	1	533	2	N	-0-					298
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	60	1	690	2	N	-0-					298
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	62	1	734	2	N	-0-					298
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	48	1	725	2	N	-0-					298
07	744	N	742	-0-	-2	-0-	62	1	680	2	N	-0-					298
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	62	1	729	2	N	29	192	1			135
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CONLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 182342 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 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	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-

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 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	4047	X	4047	-0-	-0- B	-0-	31	1	3990	2	N	24					182
							26	9									
04	3500	X	3500	-0-	-0- B	-0-	30	1	3448	2	N	20					202
							22	9									
05	3534	X	3275	-0-	-259 B	-0-	30	1	3222	2	N	21					223
							23	9									
06	3420	X	3025	-0-	-395 B	-0-	26	1	2982	2	N	15					238
							17	9									
*07	3777	X	3777	-0-	-0- B	-0-	31	1	3725	2	N	19	189	1			68
							21	9									
08	3534	X	3053	-0-	-481 B	-0-	31	1	3021	2	N	1					69
							1	9									

SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052

03	1147	N	979	-0-	-168 B	-0-	31	1	941	2	N	6					81
							7	9									
04	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	29	1	881	2	N	8					89
							9	9									
05	992	N	859	-0-	-133 B	-0-	30	1	825	2	N	4					93
							4	9									
06	960	N	699	-0-	-261 B	-0-	29	1	668	2	N	2					95
							2	9									
07	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	31	1	1046	2	N	-0-					95
08	868	N	713	-0-	-155 B	-0-	30	1	682	2	N	1					96
							1	9									

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

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
RIG PETROLEUM, LLC 711525
LANCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 147348 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-

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

03	992	X	461	-0-	-531	-0-	461	3			N	-0-					125
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2387	3	13	9	N	12					137
05	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6953	3	20	9	N	18					155
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4447	3	4	9	N	4					159
07	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5987	3	9	9	N	8					167
*08	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5150	3	3	9	N	3					170

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302

03	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	3			N	-0-					60
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					60
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					60
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					60
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					60
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					60

ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298

03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					137
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					137
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					137
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					137
*07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					137
08	2077	N	1859	-0-	-218	-0-	1859	3			N	-0-					137

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	775	N	580	-0-	-195	-0-	580	3			N	-0-					-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
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	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-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542

03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1257	2	13	9	N	12					127
04	1260	N	844	-0-	-416	-0-	837	2	7	9	N	6					133
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1127	2	20	9	N	18					151
06	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	1091	2	18	9	N	16					167
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	947	2	10	9	N	9					176
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1277	2	17	9	N	15					191

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	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

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
M.HODGSON UNIT WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FELDMAN (CHEROKEE) //CONT.// 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SHELL FEE 25 WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					63
04	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					63
05	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	261	2	163	9	N	148					211
06	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					211
07	372	N	159	-0-	-213 B	-0-	159	2			N	-0-					211
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					211
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FELDMAN (DOUGLAS) 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					27
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					27
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					27
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					27
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					27
*08	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					27

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	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1764	2	12	9	N	11					156
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1575	2	6	9	N	5					161
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1414	2	9	9	N	8					169
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1612	2	10	9	N	9					178
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1315	2	6	9	N	5					183
*08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1811	2	3	9	N	3					186

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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					105
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					105
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					105
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					105
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					105
08	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			N	-0-					105

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	689	2	55	9	N	50					90
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					90
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					90
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	723	2	19	9	N	17					107
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	N	6					113
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					113

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	1178	N	895	-0-	-283	-0-	867	2	28	9	N	25					44
04	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1235	2	11	9	N	10					54
05	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	1247	2	2	9	N	2					56
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1168	2	7	9	N	6					62
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					62
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					62

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	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 5 RRCID -> 085394 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	341	1	747	2	N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	330	1	747	2	N	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	341	1	766	2	N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	330	1	731	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	341	1	753	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	341	1	754	2	N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 2-R RRCID -> 145499 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 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	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1198	2			N	-0-					53
04	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1081	2			N	-0-					53
05	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986	2			N	-0-					53
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					53
07	1116	N	981	-0-	-135	-0-	981	2			N	-0-					53
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					53

MCQUIDDY -G- WELL #: 2 RRCID -> 154596 COMPL. DATE 05/27/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 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	1674	X	1455	-0-	-219	-0-	403	1	1041	2	N	10					58
							11	9									
04	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	390	1	1059	2	N	5					63
							6	9									
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	403	1	1148	2	N	-0-					63
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	390	1	985	2	N	-0-					63
07	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	403	1	1047	2	N	7					70
							8	9									
08	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	403	1	1008	2	N	-0-					70

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JONES U WELL #: 2 RRCID -> 169632 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1364	-0-	-93	-0-	1323	2	41	9	N	37					37
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					37
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					37
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1274	2	28	9	N	25					62
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1370	2	6	9	N	5					67
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1466	2	36	9	N	33					100

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	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-	2	7			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JONES S WELL #: 2 RRCID -> 298840 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7324 - 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	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					98
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					98
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					98
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					98
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					98
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					98

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 109 U RRCID -> 042438 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489

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

TEXFEL WELL #: 209 RRCID -> 174274 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 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	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	2			N	-0-					48
04	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	1414	2			N	-0-					48
05	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1346	2			N	-0-					48
06	1470	N	1309	-0-	-161	-0-	1309	2			N	-0-					48
07	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1340	2			N	-0-					48
08	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	1327	2			N	-0-					48

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
TEXFEL WELL #: 207 RRCID -> 190342 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					25
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					25
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					25
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					25
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					25
*08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078924 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					1
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					1
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					1
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					1
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					1
08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					1

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

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

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 079403 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484

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

FELDMAN (MORROW LOWER) //CONT.// 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MARGE WELL #: 1 RRCID -> 087024 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 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-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
WILSON ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 072182 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11548 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			58
04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			58
05	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			58
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			58
07	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			58
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BE ANADARKO II, LLC 100676
AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3010	R	3010	-0-	-0-	-0-	2913	2	97	9	N	88					207
04	2733	R	2733	-0-	-0-	-0-	2615	2	118	9	N	107	199	1			115
05	3038	R	3038	-0-	-0-	-0-	3035	2	3	9	N	3	3	8			115
06	2973	R	2973	-0-	-0-	-0-	2797	2	176	9	N	160	173	1			102
07	2984	R	2984	-0-	-0-	-0-	2898	2	86	9	N	78	1	8			179
08	2152	R	2152	-0-	-0-	-0-	2130	2	22	9	N	20	171	1			28

KENYON, MURL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		4499	-0-	4499	28450	3956	2	543	9	N	494	393	1	2	8	298
04	19200		4185	-0-	-15015	13435	3710	2	475	9	N	432	626	1	8	8	96
05	15505	R	2070	-0-	-13435	-0-	1800	2	270	9	N	245	241	1	4	8	96
06	5100	#	4146	-0-	-954	-0-	3392	2	754	9	N	685	556	1	1	8	224
07	4557	#	1581	-0-	-2976	-0-	1413	2	168	9	N	153	194	1	3	8	180
08	4495	#	1614	-0-	-2881	-0-	1302	2	312	9	N	284	407	1	2	8	55

EQV OPERATING LLC 101634
HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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	660	R	660	-0-	-0-	-0-	646	2	14	9	N	13					145
04	650	R	650	-0-	-0-	-0-	644	2	6	9	N	5					150
05	675	R	675	-0-	-0-	-0-	665	2	10	9	N	9					159
06	763	R	763	-0-	-0-	-0-	744	2	19	9	N	17					176
07	719	R	719	-0-	-0-	-0-	646	2	73	9	N	66	187	1			55
08	675	R	675	-0-	-0-	-0-	641	2	34	9	N	31					86

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	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

D. D. FELDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255765 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578

03	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					50
04	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					50
05	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					50
06	1251	R	1251	-0-	-0-	-0-	1247	2	4	9	N	4					54
07	1147	#	994	-0-	-153	-0-	993	2	1	9	N	1					55
08	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	1195	2	3	9	N	3					58

LOCKHART "B" WELL #: 405HB RRCID -> 296216 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7939 - 12067

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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725

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-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657

03	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					174
04	1140	#	645	-0-	-495	-0-	645	2			N	-0-					174
05	1298	R	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					174
06	1263	R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					174
07	1178	#	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			N	-0-					174
08	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					174

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 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	372	#	316	-0-	-56	-0-	297	2	19	9	N	17					230
04	360	#	83	-0-	-277	-0-	83	2			N	-0-	170	1			60
05	372	#	317	-0-	-55	-0-	306	2	11	9	N	10					70
06	360	#	181	-0-	-179	-0-	162	2	19	9	N	17					87
07	310	#	299	-0-	-11	-0-	252	2	47	9	N	43					130
*08	332	R	332	-0-	-0-	-0-	296	2	36	9	N	33					163

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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					32
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					32
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					32
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1					33
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					33
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					33

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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES -R- WELL #: 2 RRCID -> 064009 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126

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-

JONES -W- WELL #: 2 RRCID -> 150507 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910

03	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					7
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-					7
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					7
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					7
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					7
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					7

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-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
TEXFEL WELL #: 115 RRCID -> 038333 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 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	589	N	160	-0-	-429	-0-	160	2			N	-0-					27
04	510	N	370	-0-	-140	-0-	370	2			N	-0-					27
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					27
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					27
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					27
08	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	2			N	-0-					27

TEXFEL WELL #: 109 RRCID -> 040599 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002

03	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	1408	2			Y	-0-					141
04	1470	N	1212	-0-	-258	-0-	1212	2			Y	-0-					141
05	1457	N	1137	-0-	-320	-0-	1137	2			Y	-0-					141
06	1350	N	1106	-0-	-244	-0-	1106	2			Y	-0-					141
07	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1114	2			Y	-0-					141
08	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			Y	-0-					141

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

03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					13
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					13
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					13
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	1			N	-0-					13
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	1			N	-0-					13
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					13

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 148182 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707

03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1834	2	17	9	N	15					45
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1547	2	8	9	N	7					52
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1710	2	8	9	N	7					59
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1575	2	2	9	N	2					61
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	2	1	9	N	1					62
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1603	2	2	9	N	2					64

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOEPPNER WELL #: 2 RRCID -> 129797 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HOEPPNER WELL #: 3 RRCID -> 182437 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880

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

EQV OPERATING LLC 101634
BECK UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 022087 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	364 2	1 9	696	3	N	2					62
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	366 2	1 9	686	3	N	2					64
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	390 2	1 9	720	3	N	2					66
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	313	1	765	3	N	-0-					66
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	365 6	1 9	718	3	N	5					71
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	392 42	1 9	734	3	N	38					109

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	992	N	863	-0-	-129	-0-	531	1	332	3	N	-0-					31
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	627	1	400	3	N	-0-					31
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	649	1	412	3	N	-0-					31
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	615	1	418	3	N	-0-					31
07	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	639	1	399	3	N	-0-					31
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	698	1	438	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	248	N	223	-0-	-25	-0-	40	1	183	3	N	-0-					95
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	34	1	180	3	N	-0-					95
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	34	1	189	3	N	-0-					95
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					95
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	33	1	189	3	N	-0-					95
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	24	1	193	3	N	-0-					95

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	1			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	101	1	330	3	N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	123	1	346	3	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	83	1	367	3	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	103	1	345	3	N	-0-					-0-
*08	465	N	460	-0-	-5	-0-	108	1	352	3	N	-0-					-0-

REDELSPERGER WELL #: 3 RRCID -> 160527 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692

03	806	N	661	-0-	-145	-0-	425	1	236	3	N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	469	1	255	3	N	-0-					-0-
05	806	N	734	-0-	-72	-0-	476	1	258	3	N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	401	1	240	3	N	-0-					-0-
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	450	1	275	3	N	-0-					-0-
08	744	N	685	-0-	-59	-0-	432	1	253	3	N	-0-					-0-

BECK -C- WELL #: 3 RRCID -> 166461 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985

03	3100	N	3353	-0-	253	253	1867	1	1465	3	N	19	190	1			62
							21	9									
04	3000	N	3186	-0-	186	439	1658	1	1506	3	N	20					82
							22	9									
05	3100	N	3151	-0-	51	490	1610	1	1526	3	N	14					96
							15	9									
06	2305	X	1815	-0-	-490	-0-	747	1	1062	3	N	5					101
							6	9									
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	1567	1	1523	3	N	17					118
							19	9									
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	1414	1	1470	3	N	5					123
							6	9									

LARKEY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166734 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698

03	1085	N	16	-0-	-1069	-0-	14	1	2	9	N	2					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					173
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	3	2	9	N	2					175
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	589	1	2172	3	N	50	191	1			34
							55	9									
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	444	1	1734	3	N	15					49
							17	9									

BECK -C- WELL #: 4 RRCID -> 174572 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765

03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	600	1	470	3	N	4					98
							4	9									
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	641	1	582	3	N	7					105
							8	9									
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	600	1	569	3	N	-0-					105
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	284	1	408	3	N	-0-					105
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	581	1	551	3	N	18					123
							20	9									
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	494	1	527	3	N	27					150
							30	9									

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FINALY RESOURCES LLC 268323
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 076441 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8412 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HOME PETROLEUM CORP. 396852
NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 041441 COMPL. DATE 02/06/1967 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8616 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

LARKEY WELL #: 1 RRCID -> 043622 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

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	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-

ARDREY WELL #: 1 RRCID -> 070550 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PRICE - SPERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056391 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 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	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-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GADBERRY UNIT WELL #: 1088 RRCID -> 150977 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1133	-0-	-231	-0-	1133	2			N	-0-					44
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	N	3					47
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	2	2	9	N	2					49
06	1110	N	598	-0-	-512	-0-	598	2			N	-0-					49
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					49
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					49

REMORA OPERATING, LLC 701613
KRAFT, GEORGE WELL #: 1093 RRCID -> 042858 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 8985

03	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-

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 087837 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 9396

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-

GOSSETS WELL #: 1 RRCID -> 093225 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349

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-

KRAFT, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 122780 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765

03	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-

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-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
SQUIRE WELL #: 208 RRCID -> 232371 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	26	-0-	26	908	26	2			N	-0-					8
04	14B2	EXT	5	-0-	5	913	5	2			N	-0-					8
05	14B2	EXT	29	-0-	29	942	29	2			N	-0-					8
06	14B2	EXT	104	-0-	104	1046	104	2			N	-0-					8
07	14B2	EXT	10	-0-	10	1056	10	2			N	-0-					8
08	14B2	EXT	2	-0-	2	1058	2	2			N	-0-					8

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
STUART WELL #: 1 RRCID -> 040162 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	15	-0-	-512	-0-	15	3			N	-0-					108
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					108
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					108
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					108
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					108
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					108

ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126122 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720

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

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
BCE-MACH II LLC 040205
PINCKARD WELL #: 1 RRCID -> 041710 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 185860 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7988 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 076289 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPPRECHT, MAY WELL #: 1 RRCID -> 102781 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					168
04	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					168
05	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					168
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					168
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					168
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					168

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	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					167
04	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					167
05	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					167
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					167
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					167
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-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	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					161
04	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					161
05	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					161
06	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					161
07	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					161
08	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					161

WHITE STRIDE LLC 101111
LAUBHAN, MERLIN WELL #: 5 RRCID -> 168225 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A

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

EQV OPERATING LLC 101634
IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	477	R	477	-0-	-0-	-0-	79	1	398	3	N	-0-					40
04	450	#	444	-0-	-6	-0-	99	1	345	3	N	-0-					40
05	489	R	489	-0-	-0-	-0-	100	1	389	3	N	-0-					40
06	464	R	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	3	N	-0-					40
07	471	R	471	-0-	-0-	-0-	96	1	375	3	N	-0-					40
08	496	#	462	-0-	-34	-0-	82	1	380	3	N	-0-					40

MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988

03	DLQ G-10		1005	-0-	1005	1005	177	1	813	3	Y	14					44
							15	9									
04	DLQ G-10		936	-0-	936	1941	181	1	741	3	Y	13					57
							14	9									
05	2902	R	961	-0-	-1941	-0-	198	1	748	3	Y	14					71
							15	9									
06	930	#	928	-0-	-2	-0-	32	1	884	3	Y	11					82
							12	9									
07	968	R	968	-0-	-0-	-0-	146	1	811	3	Y	10					92
							11	9									
08	965	R	965	-0-	-0-	-0-	141	1	813	3	Y	10	75	1			27
							11	9									

MOHR WELL #: 3 RRCID -> 193434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7993 - 8054

03	DLQ G-10		1099	-0-	1099	1099	191	1	878	3	Y	27					71
							30	9									
04	DLQ G-10		1023	-0-	1023	2122	195	1	800	3	Y	25					96
							28	9									
05	3173	R	1051	-0-	-2122	-0-	214	1	807	3	Y	27					123
							30	9									
06	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	105	1	884	3	Y	21					144
							23	9									
07	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	221	1	811	3	Y	19					163
							21	9									
08	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	217	1	813	3	Y	20	130	1			53
							22	9									

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
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	1334	R	1334	-0-	-0-	-0-	1321	3	13	9	N	12					61
04	1316	R	1316	-0-	-0-	-0-	1302	3	14	9	N	13					74
05	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1316	3	19	9	N	17					91
06	1281	R	1281	-0-	-0-	-0-	1266	3	15	9	N	14					105
07	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	1395	3	15	9	N	14					119
08	1409	R	1409	-0-	-0-	-0-	1396	3	13	9	N	12					131

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	930	#	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					50
04	900	#	876	-0-	-24	-0-	876	2			N	-0-					50
05	930	#	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					50
06	900	#	855	-0-	-45	-0-	855	2			N	-0-					50
07	899	#	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					50
08	899	#	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					50

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-					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

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	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					24
04	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					24
05	303	R	303	-0-	-0-	-0-	293	3	10	9	N	9					33
06	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					33
07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					33
08	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					33

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	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					60
04	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					60
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					60
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					60
07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					60
08	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	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	403	#	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					30
04	420	#	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					30
05	434	#	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					30
06	390	#	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					30
07	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					30
08	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					30

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	527	#	277	-0-	-250	-0-	277	2			Y	-0-					80
04	540	#	331	-0-	-209	-0-	331	2			Y	-0-					80
05	558	#	142	-0-	-416	-0-	142	2			Y	-0-					80
06	360	#	112	-0-	-248	-0-	112	2			Y	-0-					80
07	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					80
08	465	#	388	-0-	-77	-0-	388	2			Y	-0-					80

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	434	#	387	-0-	-47	-0-	387	2			Y	-0-					32
04	390	#	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-					32
05	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					32
06	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					32
07	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					32
08	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					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	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					117
04	240	#	202	-0-	-38	-0-	202	2			Y	-0-					117
05	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					117
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					117
07	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					117
08	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					129
04	14B2	EXT	111	-0-	111	219	111	2			Y	-0-					129
05	14B2	EXT	102	-0-	102	321	102	2			Y	-0-					129
06	14B2	EXT	28	-0-	28	349	28	2			Y	-0-					129
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	349					Y	-0-					129
08		349 R	-0-	-0-	-349	-0-					Y	-0-					129

MARKLEY, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 244431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7946 - 7981

03		851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					6
04		842 R	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					6
05		958 R	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					6
06		938 R	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					6
07		990 R	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					6
08		999 R	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					6

MARKLEY, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 246002 COMPL. DATE 06/26/1963 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7978 - 7991

03		279 #	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-					557
04		240 #	211	-0-	-29	-0-	211	2			Y	-0-					557
05		239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					557
06		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					557
07		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					557
08		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					557

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STOUGHTON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 119315 COMPL. DATE 07/15/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2405	-0-	-5345	616154	2238	2	167	9	N	152	191	1			353
04	7500		2525	-0-	-4975	611179	2387	2	138	9	N	125	171	1			307
05	7750		2657	-0-	-5093	606086	2516	2	141	9	N	128					435
06	7500		2716	-0-	-4784	601302	2599	2	117	9	N	106	175	1			366
07	7750		2910	-0-	-4840	596462	76	1	2704	2	N	118					484
							130	9									
08	7750		2861	-0-	-4889	591573	80	1	2775	2	N	5	375	1			114
							6	9									

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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SGP OPERATING LLC 767966
FRASS 22 WELL #: 1 RRCID -> 237124 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8683 - 8704

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 (MORROW, UPPER) 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC 101634
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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 1105 RRCID -> 087236 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8288 - 8308

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					28
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					28
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					28
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					28
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					28
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1894	-0-	-1795	-0-	1894	2			N	-0-					136
04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					136
05	3255	X	740	-0-	-2515	-0-	740	2			N	-0-					136
06	3150	X	580	-0-	-2570	-0-	580	2			N	-0-					136
07	5394	X	773	-0-	-4621	-0-	773	2			N	-0-					136
08	5394	X	1662	-0-	-3732	-0-	1662	2			N	-0-					136

EQV OPERATING LLC 101634
HELFENBEIN UNIT -A- WELL #: 1-L RRCID -> 126310 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8916

03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	350	1	1640	3	N	4					86
							4	9									
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	370	1	1537	3	N	4					90
							4	9									
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	377	1	1560	3	N	-0-					90
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	337	1	1521	3	N	-0-					90
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	241	1	1624	3	N	-0-					90
*08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	253	1	1535	3	N	8					98
							9	9									

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
KAKER WELL #: 1 RRCID -> 295005 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8606 - 8622

03	63950	X	63950	-0-	-0-	-0-	15	1	63927	2	N	7					108
							8	9									
04	59942	X	59942	-0-	-0-	-0-	15	1	59869	2	N	53					161
							58	9									
05	60544	X	60544	-0-	-0-	-0-	15	1	60494	2	N	32					193
							35	9									
06	54740	X	54740	-0-	-0-	-0-	15	1	54666	2	N	54	192	1			55
							59	9									
07	52876	X	52876	-0-	-0-	-0-	15	1	52850	2	N	10					65
							11	9									
*08	48938	X	48938	-0-	-0-	-0-	15	1	48920	2	N	3					68
							3	9									

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

03	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	816	-0-	-204	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	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-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 13 RRCID -> 183257 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 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	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	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1348	-0-	-482	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1446	-0-	-383	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

LEMMA WELL #: 5 RRCID -> 183563 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200

03	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	1710	-0-	-780	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3658	-0-	558	558	3658	2			N	-0-					-0-
06	2783	N	2225	-0-	-558	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1386	-0-	-1435	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

LEMMA WELL #: 6 RRCID -> 183564 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116

03	1860	N	635	-0-	-1225	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	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-	-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-

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

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-

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	7688	X	7630	-0-	-58	-0-	7630	2			N	-0-					17
04	7440	X	4831	-0-	-2609	-0-	4831	2			N	-0-					17
05	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					17
06	7440	X	6889	-0-	-551	-0-	6889	2			N	-0-					17
07	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					17
08	7688	X	7185	-0-	-503	-0-	7185	2			N	-0-					17

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC 101634
STANLEY WELL #: 104 RRCID -> 261901 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
STANLEY WELL #: 105H RRCID -> 265297 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	7297	-0-	-484	-0-	1030	1 9	6266	3	N	1					98
04	7410	X	7355	-0-	-55	-0-	1008	1 9	6328	3	N	17					115
05	7657	X	7501	-0-	-156	-0-	1050	1 9	6417	3	N	31					146
06	7110	X	5894	-0-	-1216	-0-	1067	1 9	4784	3	N	39					185
07	7595	X	7345	-0-	-250	-0-	2215	1 9	5095	3	N	32	189	1			28
08	7595	X	6504	-0-	-1091	-0-	1595	1 9	4868	3	N	37					65

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JOLLY 21 WELL #: RRCID -> 275405 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6800 - 7682

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-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HIGHWAY 152 SWD WELL #: 1 RRCID -> 268762 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5381

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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	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
FRYE RANCH 10 WELL #: 1010 RRCID -> 211515 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11592 - 14367

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

FRYE WELL #: 3012 RRCID -> 211805 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1412 RRCID -> 214609 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888

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

FRYE RANCH 10 WELL #: 1610 RRCID -> 222845 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

FRYE WELL #: 1112 RRCID -> 225053 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	183	2	11	9	N	10					155
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					155
05	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-					155
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	188	2	20	9	N	18					173
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					173
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					173

FRYE RANCH WELL #: 1629 RRCID -> 227784 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593

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

SIMMONS WELL #: 101 RRCID -> 232640 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

MOORE WELL #: 101 RRCID -> 236914 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					27
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					27
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					27
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					27
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					27
08	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					27

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	2875	X	2656	-0-	-219	-0-	2656	2			N	-0-	79	1			80
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					80
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					80
06	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					80
07	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					80
08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					80

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	2108	N	1857	-0-	-251	-0-	1854	2	3	9	N	3					171
04	2070	N	1259	-0-	-811	-0-	1259	2			N	-0-					171
05	2077	N	1376	-0-	-701	-0-	1376	2			N	-0-					171
06	1800	N	1281	-0-	-519	-0-	1281	2			N	-0-					171
07	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			N	-0-					171
08	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	1245	2	17	9	N	15					186

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-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, 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	62	N	21	-0-	-41	-0-	13	2	8	9	N	7					27
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					27
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					27
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					27

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	1488	X	802	-0-	-686	-0-	802	2			N	-0-					80
04	1440	X	783	-0-	-657	-0-	777	2	6	9	N	5					85
05	1488	X	990	-0-	-498	-0-	990	2			N	-0-					85
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					85
07	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1181	2	4	9	N	4					89
08	992	X	599	-0-	-393	-0-	599	2			N	-0-					89

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	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4060	2	89	9	N	81	142	1			124
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4375	2	86	9	N	78					202
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4547	2	107	9	N	97	148	1			151
06	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4240	2	89	9	N	81					232
07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4917	2	87	9	N	79	186	1			125
08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5486	2	43	9	N	39					164

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-					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

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

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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 201 RRCID -> 249452 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701

03	2697	X	2491	-0-	-206	-0-	2490	2	1	9	N	1	74	1			69
04	2430	X	2050	-0-	-380	-0-	2050	2			N	-0-					69
05	2511	X	1873	-0-	-638	-0-	1873	2			N	-0-					69
06	2400	N	2283	-0-	-117	-0-	2260	2	23	9	N	21					90
07	2108	N	2032	-0-	-76	-0-	2019	2	13	9	N	12					102
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2393	2	13	9	N	12					114

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

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

03	8184	X	8156	-0-	-28	-0-	8078	2	78	9	N	71	47	1			170
04	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	7946	2	72	9	N	65					235
05	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8208	2	67	9	N	61	43	1			253
06	7890	X	6632	-0-	-1258	-0-	6591	2	41	9	N	37	182	1			108
07	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	8997	2	67	9	N	61					169
08	8277	X	8226	-0-	-51	-0-	8165	2	61	9	N	55					224

SIMMONS WELL #: 101H RRCID -> 285517 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11726 - 16268

03	6665	X	6468	-0-	-197	-0-	332	1	5815	2	N	292	376	1			196
							321	9									
04	6450	X	5943	-0-	-507	-0-	314	1	5314	2	N	286	195	1			287
							315	9									
05	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	335	1	6022	2	N	331	383	1			235
							364	9									
06	6270	X	5970	-0-	-300	-0-	319	1	5402	2	N	226	354	1			107
							249	9									
07	6479	X	5507	-0-	-972	-0-	323	1	4952	2	N	211	187	1			131
							232	9									
08	6727	X	5953	-0-	-774	-0-	327	1	5373	2	N	230	182	1			179
							253	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PURYEAR 13 WELL #: 2013RE RRCID -> 218467 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13915 - 15101

03	2046	X	1701	-0-	-345	-0-	1649	2	52	9	N	47					203
04	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2102	2	2	9	N	2	153	1			52
05	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1978	2	45	9	N	41					93
06	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1882	2	9	9	N	8					101
*07	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	945	1	1552	2	N	1	49	7			53
							1	9									
*08	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	1097	1	1362	2	N	-0-					53

PURYEAR B 28 WELL #: 1 RRCID -> 218831 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178

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-

FRYE RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 218832 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194

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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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	1	2	7			83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					65
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					65
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	65	7			-0-
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	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-

HARRIS WELL #: 208 RRCID -> 229588 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698

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

PURYEAR WELL #: 4027 U RRCID -> 229934 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183

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	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR 13 WELL #: 4013 RRCID -> 232365 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968

03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1977	2	10	9	N	9	88	1			47
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2070	2	6	9	N	5					52
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					52
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					52
*07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	2	2	7			52
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	6					58

BASIN ROYALTY WELL #: 303 RRCID -> 235572 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432

03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	885	2	44	9	N	40					45
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	806	2	44	9	N	40					85
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					85
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	392	2	36	9	N	33					118
07	465	N	261	-0-	-204	-0-	20	1	241	2	N	-0-					118
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	33	1	336	2	N	34	145	1			7
							37	9									

BASIN ROYALTY WELL #: 403 RRCID -> 235576 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 235819 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1619	-0-	-0-	-0-	1590	2	29	9	N	26					159
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1066	2	31	9	N	28					187
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2058	2	17	9	N	15					202
*06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1658	2	9	9	N	8	143	1			67
*07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					67
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1801	2	58	9	N	53					120

PURYEAR 13 WELL #: 6013 RRCID -> 235825 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					45
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					45
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					45
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					45
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	112	1	185	2	N	10					55
							11	9									
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	104	1	128	2	N	-0-					55

PURYEAR 13 WELL #: 5013 RRCID -> 237688 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-	2	7			17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BASIN ROYALTY WELL #: 203 RRCID -> 238298 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 104 RRCID -> 238533 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 6027 RRCID -> 239146 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1479	-0-	-164	-0-	1479	2			N	-0-					64
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					64
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					64
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					64
*07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	773	1	1268	2	N	64					128
							70	9									
*08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	906	1	1124	2	N	-0-	114	1			14

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 241407 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545

03	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	10136	-0-	7036	7036	10136	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	11122	-0-	8122	15158	11122	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	12058					Y	17					17
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	8958					Y	-0-					17

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-					-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-

HEFLEY WELL #: 201 RRCID -> 242279 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947

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-

SIMMONS 9 WELL #: 1 RRCID -> 243911 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288

*11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2878	2	127	9	N	115	67	1			298
*12	2759	X	2548	-0-	-211	-0-	2548	2			N	-0-	156	1			142
*01	2759	X	1842	-0-	-917	-0-	1842	2			N	-0-					142
*02	2492	X	2077	-0-	-415	-0-	2077	2			N	-0-					142
*03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					142
*04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					142
*05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					142
*06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					142
*07	2511	N	2264	-0-	-247	-0-	2264	2			N	-0-					142
08	2449	N	2207	-0-	-242	-0-	2207	2			N	-0-					142

PURYEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 243919 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730

03	2139	N	1669	-0-	-470	-0-	1669	2			Y	-0-					134
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					134
05	2139	N	315	-0-	-1824	-0-	315	2			Y	-0-					134
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					134
*07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	25	49	7			110
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	3					113

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BASIN ROYALTY WELL #: 603 RRCID -> 244160 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	271	2	33	9	N	30					80
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	286	2	88	9	N	80	160	1			-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	318	2	66	9	N	60					60
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	369	2	N	-0-					60
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	362	2	N	-0-					60

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	496	N	378	-0-	-118	-0-	336	2	42	9	N	38					126
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	350	2	8	9	N	7					133
*05	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	2			N	-0-					133
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					133
*07	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					133
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	293	2	48	9	N	44	177	1			-0-

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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1016	2	15	9	Y	14					171
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	146	1			51
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	810	2	14	9	Y	13					64
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					64
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	17	7			50
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50

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	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2158	2	36	9	N	33	136	1			19
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2064	2	14	9	N	13					32
05	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2113	2	40	9	N	36					68
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2016	2	59	9	N	54					122
07	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	2055	2			N	-0-					122
08	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	2044	2	55	9	N	50					172

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	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

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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	775	N	762	-0-	-13	-0-	6	1	756	2	N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	57	1	747	2	N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	1	7			57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251621 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004

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 #: 3 RRCID -> 254470 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

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

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

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-

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254793 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

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
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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					5
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					5
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					5
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					5
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	145	1	1761	2	N	2					7
							2	9									
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	171	1	1739	2	N	-0-					7

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	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1091	2	19	9	N	17					113
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1146	2	36	9	N	33					146
*05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1151	2	20	9	N	18					164
*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-	121	1			43
*07	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-					43
08	1240	N	969	-0-	-271	-0-	969	2			N	-0-					43

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4578	2	153	9	N	139	196	1			234
04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4079	2	125	9	N	114					348
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3608	2	117	9	N	106	192	1			262
*06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	3959	2	186	9	N	169	191	1			240
*07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					240
08	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	7938	2	66	9	N	60	193	1			107

ONA BLACK 49 SL WELL #: 3H RRCID -> 260163 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527

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

STEIN 1 WELL #: 2H RRCID -> 260666 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 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	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5278	2	180	9	N	164	193	1			135
04	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5515	2	191	9	N	174	205	1			104
05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5159	2	198	9	N	180	190	1			94
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5582	2	161	9	N	146	193	1			47
07	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	1672	1	4053	2	N	176					223
							194	9									
*08	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7308	2	174	9	N	158	189	1			192

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR, TOM WELL #: 5028H RRCID -> 260907 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					60
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					60
05	3100	N	3537	-0-	437	437	3537	2			N	-0-					60
06	3000	N	3900	-0-	900	1337	3881	2	19	9	N	17					77
*07	1337	N	-0-	-0-	-1337	-0-					N	-0-	12	7			65
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					65

MORRISON WELL #: 5033H RRCID -> 261512 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7845	-0-	-525	-0-	7845	2			N	-0-					106
*04	8100	X	7416	-0-	-684	-0-	7372	2	44	9	N	40					146
*05	8370	X	7918	-0-	-452	-0-	7918	2			N	-0-	140	1			6
*06	7590	X	7339	-0-	-251	-0-	7339	2			N	-0-					6
*07	7843	X	7825	-0-	-18	-0-	33	1	7792	2	N	-0-					6
08	7967	X	7807	-0-	-160	-0-	16	1	7741	2	N	45					51
							50	9									

BARRETT 11 WELL #: 1H RRCID -> 262210 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 1H RRCID -> 262211 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585

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

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	-0-	-0-	-3875	-0-					N	19	1	1			250
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3833	2	97	9	N	88					338
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	94	191	1			241
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	94					335
*07	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	1446	1	2864	2	N	81	190	1			226
							89	9									
*08	3875	X	3133	-0-	-742	-0-	2859	2	274	9	N	249	193	1			282

PURYEAR 28 WELL #: 7H RRCID -> 262268 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12511 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4026	-0-	-2918	-0-	3950	2	76	9	N	69	106	1			56
04	6720	X	3990	-0-	-2730	-0-	3830	2	160	9	N	145	39	1			162
05	6944	X	4026	-0-	-2918	-0-	3923	2	103	9	N	94	173	1			83
06	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4305	2	17	9	N	15					98
07	4123	X	3356	-0-	-767	-0-	834	1	2446	2	N	69					167
							76	9									
08	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4709	2	103	9	N	94	80	1			181

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS W 5 WELL #: 8H RRCID -> 262427 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12875 - 17169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9144	-0-	-249	-0-	8788	2	356	9	N	324	1	1			564
04	9090	X	8862	-0-	-228	-0-	8719	2	143	9	N	130	382	1			312
05	9393	X	7241	-0-	-2152	-0-	7024	2	217	9	N	197	143	1			366
*06	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	7815	2	295	9	N	268	368	1			266
*07	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-	185	1			81
08	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	8					89

THOMAS 5 SL WELL #: 10H RRCID -> 262664 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					88
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-	18	7			70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					70

MOORE 10 WELL #: 2H RRCID -> 262801 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475

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

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-					-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-

PURYEAR 13 WELL #: 8H RRCID -> 262838 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983

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-	7	7			55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

THOMAS 5 WELL #: 9H RRCID -> 262995 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847

03	5642	X	3756	-0-	-1886	-0-	3669	2	87	9	N	79	4	1			364
04	5250	X	3513	-0-	-1737	-0-	3357	2	156	9	N	142	384	1			122
05	5208	X	4885	-0-	-323	-0-	4751	2	134	9	N	122					244
06	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5213	2	163	9	N	148	190	1			202
*07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	122	190	1			134
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	129					263

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1865	2	88	9	N	80					156
04	1590	X	626	-0-	-964	-0-	626	2			N	-0-					156
05	2449	X	1595	-0-	-854	-0-	1566	2	29	9	N	26	170	1			12
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1718	2	36	9	N	33					45
*07	651	N	430	-0-	-221	-0-	364	2	66	9	N	60					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

ODESSA 17 WELL #: 1D RRCID -> 263506 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	1550	X	752	-0-	-798	-0-	697	2	55	9	N	50	1	1			82
04	1500	X	819	-0-	-681	-0-	766	2	53	9	N	48					130
05	1550	X	821	-0-	-729	-0-	768	2	53	9	N	48	163	1			15
06	810	X	716	-0-	-94	-0-	668	2	48	9	N	44					59
*07	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1028	1	58	9	N	53					112
08	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	28	1	929	2	N	46					158
							51	9									

REED 2 WELL #: 2H RRCID -> 264707 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12590 - 16571

03	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7214	2	463	9	N	421	228	1			343
04	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7096	2	474	9	N	431	386	1			388
05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	6860	2	443	9	N	403	575	1			216
06	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7536	2	364	9	N	331	192	1			355
*07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	4970	2	435	9	N	395	577	1			173
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	367	186	1			354

HUFF 32 SL WELL #: 1H RRCID -> 264719 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12190 - 16411

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 10W WELL #: 4H RRCID -> 264988 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13910 - 18160

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ONA BLACK 49 WELL #: 1SL RRCID -> 265089 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	25048	X	15454	-0-	-9594	-0-	15429	2	25	9	N	23					150
04	24240	X	13555	-0-	-10685	-0-	13537	2	18	9	N	16					166
05	25048	X	12917	-0-	-12131	-0-	12842	2	75	9	N	68	61	1			173
06	13110	X	12354	-0-	-756	-0-	12344	2	10	9	N	9					182
*07	34022	X	34022	-0-	-0-	-0-	27324	1	6698	2	N	-0-					182
08	15469	X	9194	-0-	-6275	-0-	8572	1	425	2	N	179	193	1			168
							197	9									

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 4H RRCID -> 265280 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.14031 - 18395

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

PURYEAR 28 WELL #: 12H RRCID -> 265391 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14567 - 18566

03	9672	X	7858	-0-	-1814	-0-	7777	2	81	9	N	74	115	1			150
04	9360	X	7528	-0-	-1832	-0-	7461	2	67	9	N	61					211
*05	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	37	144	1			104
*06	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					104
*07	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					104
08	7843	X	203	-0-	-7640	-0-	42	2	161	9	N	146	230	1			20

HUFF 32 SL WELL #: 1SL RRCID -> 265627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	4216	X	3727	-0-	-489	-0-	3638	2	89	9	N	81	1	1			112
04	4080	X	4063	-0-	-17	-0-	3872	2	191	9	N	174	140	1			146
05	4216	X	3662	-0-	-554	-0-	3551	2	111	9	N	101					247
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	3989	2	90	9	N	82	250	1			79
*07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	3409	1	2194	2	N	144					223
							158	9									
08	4185	X	3267	-0-	-918	-0-	3201	1	66	9	N	60	113	1			170

HUFF 32 SL WELL #: 4H RRCID -> 265630 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12245 - 16364

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	-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HUFF WELL #: 7034H RRCID -> 265905 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12237 PERF.12249 - 16547

03	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6247	2	277	9	N	252					354
04	5790	X	5578	-0-	-212	-0-	5487	2	91	9	N	83	192	1			245
05	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6129	2	143	9	N	130	192	1			183
06	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	5932	2	117	9	N	106	50	1			239
07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6171	2	141	9	N	128					367
08	6107	X	6059	-0-	-48	-0-	5947	2	112	9	N	102	190	1			279

HUFF 32 SL WELL #: 2SL RRCID -> 266514 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	13	230	1			76
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					76
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	52					128
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	37					165
*07	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	3896	1	1425	2	N	58	120	1			103
							64	9									
08	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	2091	1	3097	2	N	113	163	1			53
							124	9									

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ONA BLACK 49 WELL #: 2SL RRCID -> 266521 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

03	12617	X	10066	-0-	-2551	-0-	9846	2	220	9	N	200	193	1			274
04	12210	X	7927	-0-	-4283	-0-	7534	2	393	9	N	357	388	1			243
05	12617	X	6011	-0-	-6606	-0-	5743	2	268	9	N	244	403	1			84
06	10770	X	8645	-0-	-2125	-0-	8403	2	242	9	N	220	66	1			238
07	32394	X	32394	-0-	-0-	-0-	21955	1	10144	2	N	268	191	1			315
							295	9									
*08	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11093	1	577	2	N	214	306	1			223
							235	9									

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS 5 WELL #: 1SL RRCID -> 266531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1917	-0-	-2051	-0-	1741	2	176	9	N	160	203	1			117
04	3840	X	938	-0-	-2902	-0-	848	2	90	9	N	82					199
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4224	2	194	9	N	176	192	1			183
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3692	2	140	9	N	127	193	1			117
*07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	87	190	1			14
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	120					134

THOMAS 5 SL WELL #: 11H RRCID -> 266532 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 12481 - 16646

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	-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-

SIMMONS 9 WELL #: 2H RRCID -> 267238 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 13746 PERF. 14095 - 18372

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*02	224	N	89	-0-	-135	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*03	217	N	46	-0-	-171	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*05	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	63	1	24	2	N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	108	1	30	2	N	-0-					-0-

HUFF 32 SL WELL #: 5H RRCID -> 267781 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 12007 PERF. 12335 - 16532

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	5332	X	3517	-0-	-1815	-0-	3458	2	59	9	N	54					132
04	5160	X	4273	-0-	-887	-0-	4273	2			N	-0-					132
05	5146	X	4316	-0-	-830	-0-	4316	2			N	-0-					132
06	4980	X	3386	-0-	-1594	-0-	3386	2			N	-0-					132
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					132
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					132

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 268042 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF. 12739 - 14970

03	465	N	266	-0-	-199	-0-	251	2	15	9	N	14					21
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	214	2	7	9	N	6					27
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					27
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	157	2	33	9	N	30					57
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					57
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	374	2	N	-0-					57

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REED 2 SL WELL #: 6H RRCID -> 268460 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STEIN 1 WELL #: 4H RRCID -> 268628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165

03	11997	X	10074	-0-	-1923	-0-	10023	2	51	9	N	46					164
04	11610	X	9147	-0-	-2463	-0-	9086	2	61	9	N	55	119	1			100
05	11997	X	8141	-0-	-3856	-0-	8105	2	36	9	N	33					133
06	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	8973	2	31	9	N	28					161
07	10075	X	9159	-0-	-916	-0-	2675	1	6483	2	N	1					162
							1	9									
*08	10075	X	7359	-0-	-2716	-0-	7308	2	51	9	N	46					208

HUFF BROS 2 WELL #: 1H RRCID -> 268693 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14221 PERF.14696 - 18676

03	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6000	2	55	9	N	50					98
04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					98
05	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					98
06	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					98
*07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-	1	7			97
*08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6107	2	39	9	N	35	127	1			5

BLACK 50 WELL #: 1H RRCID -> 268701 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12458 - 16504

03	5921	X	4996	-0-	-925	-0-	4902	2	94	9	N	85	183	1			1
04	5730	X	5253	-0-	-477	-0-	5112	2	141	9	N	128					129
05	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7583	2	150	9	N	136	190	1			75
06	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8321	2	92	9	N	84	117	1			42
07	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	12951	2	129	9	N	117					159
08	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7106	2	139	9	N	126	188	1			97

THOMAS 3 WELL #: 17H RRCID -> 268718 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14164 PERF.14658 - 18737

03	7905	X	6955	-0-	-950	-0-	6935	2	20	9	N	18					143
04	7650	X	6199	-0-	-1451	-0-	6159	2	40	9	N	36					179
05	9951	X	6486	-0-	-3465	-0-	6484	2	2	9	N	2	128	1			53
06	9630	X	9536	-0-	-94	-0-	9536	2			N	-0-					53
*07	9951	X	7091	-0-	-2860	-0-	7091	2			N	-0-	10	7			43
*08	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	13115	2			N	-0-					43

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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	7316	X	3459	-0-	-3857	-0-	3409	2	50	9	N	45					191
04	7080	X	4038	-0-	-3042	-0-	3953	2	85	9	N	77	186	1			82
05	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12239	2	50	9	N	45	78	1			49
06	2610	X	1678	-0-	-932	-0-	1669	2	9	9	N	8					57
07	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11242	2	9	9	N	8					65
08	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					65

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	4309	X	3941	-0-	-368	-0-	3851	2	90	9	N	82					308
04	4170	X	3528	-0-	-642	-0-	3366	2	162	9	N	147	193	1			262
05	4309	X	3056	-0-	-1253	-0-	3015	2	41	9	N	37	144	1			155
06	3630	X	3281	-0-	-349	-0-	3201	2	80	9	N	73					228
07	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7315	2	69	9	N	63					291
08	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6616	2	52	9	N	47	190	1			148

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	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2555	2	42	9	N	38					208
04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1425	2	1	9	N	1	58	1			151
05	598	X	598	-0-	-0-	-0-	574	2	24	9	N	22	105	1			68
06	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					68
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					68
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					68

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	12555	X	8957	-0-	-3598	-0-	8921	2	36	9	N	33	59	1			102
04	12150	X	8096	-0-	-4054	-0-	8068	2	28	9	N	25					127
*05	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	8					135
*06	8910	X	6797	-0-	-2113	-0-	6797	2			N	-0-	96	1			39
*07	9207	X	8514	-0-	-693	-0-	4769	1	3745	2	N	-0-					39
*08	8959	X	8459	-0-	-500	-0-	6744	1	1660	2	N	50					89
							55	9									

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	3193	X	3028	-0-	-165	-0-	2898	2	130	9	N	118	188	1			177
04	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13775	2	68	9	N	62					239
05	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	13232	2	79	9	N	72	81	1			230
06	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8480	2	35	9	N	32					262
*07	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	15799	2	10	9	N	9	182	1			89
08	26731	X	26731	-0-	-0-	-0-	26626	2	105	9	N	95	67	1			117

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6911	2	33	9	N	30	53	1			172
04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4629	2	29	9	N	26	132	1			66
*05	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4596	2	1	9	N	1					67
*06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					67
*07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	1505	1	2869	2	N	-0-					67
*08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	115	1	4454	2	N	42	73	1			36
							46	9									

BLACK 50 WELL #: 8H RRCID -> 275357 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438

03	11253	X	10916	-0-	-337	-0-	10859	2	57	9	N	52	86	1			123
04	10890	X	9666	-0-	-1224	-0-	9541	2	125	9	N	114					237
05	11253	X	9933	-0-	-1320	-0-	9871	2	62	9	N	56	192	1			101
06	10890	X	9225	-0-	-1665	-0-	9159	2	66	9	N	60	115	1			46
*07	10912	X	10093	-0-	-819	-0-	5858	1	4181	2	N	49					95
							54	9									
08	10912	X	10605	-0-	-307	-0-	10517	2	88	9	N	80	136	1			39

REED 31 SL WELL #: 7H RRCID -> 275413 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HUFF BROS 2 WELL #: 6H RRCID -> 275630 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14695 - 18023

03	5053	X	3148	-0-	-1905	-0-	3129	2	19	9	N	17					109
04	4890	X	3062	-0-	-1828	-0-	3054	2	8	9	N	7					116
05	5053	X	2668	-0-	-2385	-0-	2649	2	19	9	N	17					133
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					133
*07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	5					138
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	16	114	1			40

REED 31 WELL #: 8H RRCID -> 275649 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12200 - 15991

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 12H RRCID -> 275684 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14618 - 18603

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		-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-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BLACK 50 WELL #: 2H RRCID -> 275695 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12463 - 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	2976	X	2223	-0-	-753	-0-	2094	2	129	9	N	117	193	1			165
04	1320	X	1067	-0-	-253	-0-	979	2	88	9	N	80	61	1			184
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	18					202
06	2010	X	348	-0-	-1662	-0-	338	2	10	9	N	9					211
*07	2232	X	1798	-0-	-434	-0-	597	1	1142	2	N	54	184	1			81
							59	9									
08	2232	X	1127	-0-	-1105	-0-	28	1	1067	2	N	29					110
							32	9									

THOMAS 3 WELL #: 14H RRCID -> 275906 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12491 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4280	-0-	-1579	-0-	4160	2	120	9	N	109	194	1			67
04	5670	X	3943	-0-	-1727	-0-	3827	2	116	9	N	105					172
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3635	2	114	9	N	104	230	1			46
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3627	2	68	9	N	62					108
07	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12669	2	108	9	N	98	189	1			17
08	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12542	2	110	9	N	100					117

JOLLY 21 WELL #: 4H RRCID -> 276243 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11901 - 16223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2622	-0-	-509	-0-	2201	2	421	9	N	383	387	1			281
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2298	2	443	9	N	403	376	1			308
05	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2025	2	281	9	N	255	381	1			182
06	2040	X	1895	-0-	-145	-0-	1594	2	301	9	N	274	192	1			264
*07	2821	X	2242	-0-	-579	-0-	1910	2	332	9	N	302	385	1			181
*08	2821	X	1750	-0-	-1071	-0-	1358	2	392	9	N	356	193	1			344

REED 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276750 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12064 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5301	2	469	9	N	426	428	1			361
04	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8410	2	575	9	N	523	576	1			308
05	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	7633	2	518	9	N	471	374	1			405
06	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8376	2	287	9	N	261	564	1			102
*07	25128	X	25128	-0-	-0-	-0-	20488	1	4201	2	N	399	191	1			310
							439	9									
*08	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11076	2	139	9	N	126	190	1			246

JOLLY 21 WELL #: 3H RRCID -> 278374 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12009 - 16351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1410	-0-	-1101	-0-	1220	2	190	9	N	173					329
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	2774	2	402	9	N	365	385	1			309
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	2755	2	427	9	N	388	384	1			313
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	2927	2	617	9	N	561	383	1			491
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	340	1	3230	2	N	186	408	1			269
							205	9									
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	348	1	3242	2	N	301	385	1			185
							331	9									

REED 2 WELL #: 3H RRCID -> 279998 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12407 - 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	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2097	2	165	9	N	150	189	1			100
04	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2096	2	155	9	N	141	192	1			49
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2039	2	160	9	N	145	175	1			19
06	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	1974	2	127	9	N	115					134
*07	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1472	2	140	9	N	127	188	1			73
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1730	2	121	9	N	110	175	1			8

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	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8025	2	261	9	N	237	196	1			107
04	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6757	2	168	9	N	153	132	1			128
05	6479	X	6176	-0-	-303	-0-	6040	2	136	9	N	124	224	1			28
06	6270	X	4081	-0-	-2189	-0-	4073	2	8	9	N	7					35
*07	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	418	1	13976	2	N	114	141	1			8
							125	9									
08	19425	X	19425	-0-	-0-	-0-	19344	2	81	9	N	74					82

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLACK TRUST 49 WELL #: 4H RRCID -> 281992 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12322 - 14090

03	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1016	2	118	9	N	107	193	1			130
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					197
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	68	193	1			72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					83
07	3100	N	7025	-0-	3925	3925	3910	1	3071	2	N	40					123
							44	9									
08	3100	N	5924	-0-	2824	6749	4700	1	1157	2	N	61	162	1			22
							67	9									

REED 31 WELL #: 4SL RRCID -> 282066 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12449 - 16169

03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2828	2	118	9	N	107	199	1			117
04	2670	X	2571	-0-	-99	-0-	2474	2	97	9	N	88					205
05	2759	X	2382	-0-	-377	-0-	2305	2	77	9	N	70	192	1			83
06	2670	X	2579	-0-	-91	-0-	2531	2	48	9	N	44					127
*07	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	10926	1	2506	2	N	67					194
							74	9									
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4169	2	67	9	N	61	184	1			71

REED 31 WELL #: 6H RRCID -> 282372 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12613 - 16559

03	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	6811	2	333	9	N	303	393	1			183
04	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6428	2	387	9	N	352	384	1			151
05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6157	2	248	9	N	225	193	1			183
06	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6757	2	243	9	N	221	192	1			212
*07	16620	X	16620	-0-	-0-	-0-	11693	1	4725	2	N	184	192	1			204
							202	9									
*08	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	6839	2	209	9	N	190	193	1			201

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUFF 32 WELL #: 2SL RRCID -> 282373 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12493 - 16559

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	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	15782	2	402	9	N	365	319	1			419
04	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	15850	2	409	9	N	372	432	1			359
05	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	15461	2	301	9	N	274	383	1			250
06	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	16048	2	301	9	N	274	194	1			330
*07	31779	X	31779	-0-	-0-	-0-	23074	1	8437	2	N	244	183	1			391
							268	9									
*08	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	6649	1	9847	2	N	246	193	1			444
							271	9									

HEFLEY-MOORE WELL #: 101H RRCID -> 283947 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11900 - 16486

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	8959	X	6151	-0-	-2808	-0-	5975	2	176	9	N	160	192	1			155
04	8400	X	6071	-0-	-2329	-0-	5975	2	96	9	N	87					242
05	8370	X	527	-0-	-7843	-0-	524	2	3	9	N	3	178	1			67
06	7770	X	55	-0-	-7715	-0-	55	2			N	-0-					67
07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	1					68
08	6262	X	115	-0-	-6147	-0-	43	2	72	9	N	65					133

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4007	2	191	9	N	174					293
04	3780	X	3446	-0-	-334	-0-	3241	2	205	9	N	186	382	1			97
05	3906	X	3277	-0-	-629	-0-	3139	2	138	9	N	125					222
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3444	2	253	9	N	230	192	1			260
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	123	193	1			190
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	145	177	1			158

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	1197	-0-	-3298	-0-	1153	2	44	9	N	40					260
04	3540	X	3438	-0-	-102	-0-	3310	2	128	9	N	116	192	1			184
05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6201	2	275	9	N	250	195	1			239
06	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6625	2	166	9	N	151	192	1			198
07	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6779	2	221	9	N	201	186	1			213
08	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	238	1	7430	2	N	110	193	1			130
							121	9									

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5512	-0-	-347	-0-	5216	2	296	9	N	269	388	1			42
04	5610	X	3895	-0-	-1715	-0-	3693	2	202	9	N	184	192	1			34
05	5611	X	5384	-0-	-227	-0-	5130	2	254	9	N	231	193	1			72
06	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	5887	2	279	9	N	254	193	1			133
07	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6479	2	75	9	N	68	189	1			12
08	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	208	1	6502	2	N	391	381	1			22
							430	9									

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	2143	-0-	-2631	-0-	1856	2	287	9	N	261					364
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	2944	2	272	9	N	247	383	1			228
05	3968	X	3812	-0-	-156	-0-	3580	2	232	9	N	211	384	1			55
06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	3928	2	194	9	N	176	191	1			40
07	3317	X	1433	-0-	-1884	-0-	1234	2	199	9	N	181	193	1			28
08	5704	X	1088	-0-	-4616	-0-	901	2	187	9	N	170	180	1			18

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					171
*04	180	X	48	-0-	-132	-0-	37	2	11	9	N	10					181
*05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					181
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					181
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					181

BLACK 50 WELL #: 6H RRCID -> 290744 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.12342 - 16108

03	1023	N	376	-0-	-647	-0-	343	2	33	9	N	30					214
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	376	2	90	9	N	82					296
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	492	2	105	9	N	95	370	1			21
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	672	2	35	9	N	32					53
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	795	1	1519	2	N	68					121
							75	9									
*08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	54	1	2105	2	N	36	32	1			125
							40	9									

PURYEAR WELL #: 9027H RRCID -> 290795 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11102 - 15346

03	1922	X	1533	-0-	-389	-0-	1496	2	37	9	N	34					319
04	1860	X	1451	-0-	-409	-0-	1417	2	34	9	N	31	110	1			240
05	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1633	2	23	9	N	21					261
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	2	1	9	N	1					262
*07	3100	N	4310	-0-	1210	1210	4263	2	47	9	N	43					305
*08	3100	N	5010	-0-	1910	3120	5007	2	3	9	N	3					308

HARRIS WELL #: 4HB RRCID -> 290889 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12607 - 17487

03	8153	X	8089	-0-	-64	-0-	7582	2	507	9	N	461	567	1			165
04	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	7582	2	512	9	N	465	383	1			247
05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	7865	2	469	9	N	426	576	1			97
06	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	7589	2	416	9	N	378	385	1			90
07	8370	X	8006	-0-	-364	-0-	7563	2	443	9	N	403	375	1			118
08	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8078	2	485	9	N	441	462	1			97

PURYEAR WELL #: 1027HB RRCID -> 290897 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12739 - 17481

03	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6490	2	110	9	N	100					275
04	6300	X	4641	-0-	-1659	-0-	4579	2	62	9	N	56	83	1			248
05	6510	X	2944	-0-	-3566	-0-	2938	2	6	9	N	5					253
06	6300	X	3326	-0-	-2974	-0-	3314	2	12	9	N	11					264
*07	6510	X	4551	-0-	-1959	-0-	4541	2	10	9	N	9					273
08	6510	X	6426	-0-	-84	-0-	6383	2	43	9	N	39	187	1			125

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-						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-

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

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

MILLS RANCH WELL #: 2097 RRCID -> 195531 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730

03	5301	X	2581	-0-	-2720	-0-	256	1	2325	2	N	-0-					27
04	4500	X	2642	-0-	-1858	-0-	285	1	2357	2	N	-0-					27
05	4650	X	4143	-0-	-507	-0-	450	1	3693	2	N	-0-					27
06	4500	X	3005	-0-	-1495	-0-	293	1	2712	2	N	-0-					27
07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	492	1	4045	2	N	226					253
							249	9									
*08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	415	1	3775	2	N	-0-					253

MILLS RANCH 96 WELL #: 1 RRCID -> 227479 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197

03	9889	X	4363	-0-	-5526	-0-	428	1	3896	2	N	35	389	1			210
							39	9									
04	9570	X	4360	-0-	-5210	-0-	447	1	3700	2	N	194					404
							213	9									
05	8804	X	6529	-0-	-2275	-0-	709	1	5820	2	N	-0-					404
06	8520	X	6024	-0-	-2496	-0-	585	1	5402	2	N	34	178	1			260
							37	9									
07	8804	X	5710	-0-	-3094	-0-	611	1	5014	2	N	77					337
							85	9									
08	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	882	1	8009	2	N	110					447
							121	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	16773	X	16773	-0-	-0-	-0-	16567	2	206	9	N	187	181	1			461
04	15180	X	12188	-0-	-2992	-0-	12059	2	129	9	N	117	192	1			386
05	15686	X	10612	-0-	-5074	-0-	10505	2	107	9	N	97	182	1			301
06	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	15353	2	145	9	N	132					433
07	15686	X	9814	-0-	-5872	-0-	9739	2	75	9	N	68	183	1			318
08	15686	X	13184	-0-	-2502	-0-	13085	2	99	9	N	90					408

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 199S RRCID -> 205899 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990

03	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	1076	1	9776	2	N	6					260
							7	9									
04	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	978	1	8104	2	N	-0-					260
05	6355	X	5566	-0-	-789	-0-	599	1	4914	2	N	48	191	1			117
							53	9									
06	10500	X	8532	-0-	-1968	-0-	832	1	7693	2	N	6					123
							7	9									
07	10850	X	6124	-0-	-4726	-0-	664	1	5458	2	N	2					125
							2	9									
08	10850	X	4736	-0-	-6114	-0-	469	1	4267	2	N	-0-					125

FULLER (HUNTON, LO.) //CONT.// 33199 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
MILLS RANCH 98 WELL #: 2 RRCID -> 211993 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 23226 PERF.22014 - 22140

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

GAGEBY CREEK (HUNTON) 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					42
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					42
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					42
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					42
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	2	1	9	N	1					43
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					43

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, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
GRAYROCK ENERGY II, LLC 101718
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-

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 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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	1590	-0-	-642	-0-	1582	2	8	9	N	7					162
04	3150	X	1229	-0-	-1921	-0-	1227	2	2	9	N	2					164
05	3255	X	1065	-0-	-2190	-0-	1061	2	4	9	N	4					168
06	3150	X	969	-0-	-2181	-0-	961	2	8	9	N	7	148	1			27
07	2945	X	966	-0-	-1979	-0-	965	2	1	9	N	1					28
*08	1581	X	1019	-0-	-562	-0-	1015	2	4	9	N	4					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					7
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					7
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					7
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					7
07	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					7
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					7

ABRAHAM WELL #: 2048 RRCID -> 175092 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7964

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

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

MMGL TXPH, LLC 101619
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	2106	R	2106	-0-	-0-	-0-	2055	2	51	9	N	46					169
04	1999	R	1999	-0-	-0-	-0-	1990	2	9	9	N	8					177
05	2075	R	2075	-0-	-0-	-0-	2046	2	29	9	N	26					203
06	2026	R	2026	-0-	-0-	-0-	2007	2	19	9	N	17	190	1			30
*07	2100	R	2100	-0-	-0-	-0-	2078	2	22	9	N	20					50
*08	2048	R	2048	-0-	-0-	-0-	2031	2	17	9	N	15					65

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-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	1333	#	1301	-0-	-32	-0-	1284	2	17	9	N	15					200
04	1290	#	1254	-0-	-36	-0-	1245	2	9	9	N	8	190	1			18
05	1364	#	1289	-0-	-75	-0-	1285	2	4	9	N	4					22
06	1320	#	1240	-0-	-80	-0-	1234	2	6	9	N	5					27
07	1364	#	1269	-0-	-95	-0-	1268	2	1	9	N	1					28
*08	1302	#	1260	-0-	-42	-0-	1252	2	8	9	N	7					35

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 100181 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, FRANCIS WELL #: 2110 RRCID -> 158243 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 7507

03	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					20
04	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					20
05	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					20
06	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					20
07	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					20
*08	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					20

FORGEY 94 WELL #: 2094 RRCID -> 158308 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660

03	899	#	884	-0-	-15	-0-	866	2	18	9	N	16					200
04	901	R	901	-0-	-0-	-0-	884	2	17	9	N	15	191	1			24
05	914	R	914	-0-	-0-	-0-	911	2	3	9	N	3					27
06	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	1002	2	11	9	N	10					37
07	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	999	2	9	9	N	8					45
*08	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	990	2	11	9	N	10					55

FORGEY 112 WELL #: 3112 RRCID -> 158311 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 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-

MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 192555 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (MORROW UPPER) 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
BIG LAKE 103 WELL #: 1 RRCID -> 188334 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 13146 - 13151

03	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1138	2		N	-0-					-0-
04	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	1161	2		N	-0-					-0-
05	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2		N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-					-0-
*07	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1116	2		N	-0-					-0-
*08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-					-0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-					30
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-					30
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-					30
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-					30
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-					30
*08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-					30

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		920	-0-	920	2925	920	3		Y	-0-					17
04	DLQ G-10		658	-0-	658	3583	658	3		Y	-0-					17
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3583				Y	-0-					17
06	DLQ G-10		1024	-0-	1024	4607	1024	3		Y	-0-					17
07	DLQ G-10		904	-0-	904	5511	904	3		Y	-0-					17
08	DLQ G-10		873	-0-	873	6384	873	3		Y	-0-					17

HOGAN WELL #: 1180 RRCID -> 179584 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882

03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-					228
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-					228
05	713	N	496	-0-	-217	-0-	496	3		N	-0-					228
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-					228
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-					228
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-					228

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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	986	3	42	9	N	38					110
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1084	3	33	9	N	30					140
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	563	3	6	9	N	5					145
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	786	3	8	9	N	7					152
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1025	3	11	9	N	10					162
*08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1005	3	11	9	N	10					172

WALKER WELL #: 2156 RRCID -> 194916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6840 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		307	-0-	307	2233	307	3			Y	-0-					25
04	DLQ G-10		657	-0-	657	2890	657	3			Y	-0-					25
05	DLQ G-10		849	-0-	849	3739	849	3			Y	-0-					25
06	DLQ G-10		341	-0-	341	4080	341	3			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		302	-0-	302	4382	302	3			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		291	-0-	291	4673	291	3			Y	-0-					25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CHARLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 170730 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 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	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
05	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	1281	-0-	-9	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
08	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

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

ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2592	2	83	9	N	75					327
04	3000	N	6014	-0-	3014	3014	5933	2	81	9	N	74	187	1			214
05	3100	N	4167	-0-	1067	4081	4139	2	28	9	N	25					239
06	3000	N	1065	-0-	-1935	2146	1059	2	6	9	N	5					244
*07	5339		1829	-0-	-3510	-0-	1797	2	32	9	N	29	196	1			77
08	465		37	-0-	-428	-0-	31	2	6	9	N	5					82

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	1209	N	1251	-0-	42 B	-1985	1237	2	14	9	N	13					178
04	990	N	1324	-0-	334 B	-1651	1317	2	7	9	N	6					184
05	1302	N	530	-0-	-772 B	-1651	530	2			N	-0-					184
06	1200	N	518	-0-	-682 B	-1651	518	2			N	-0-					184
07	1302	N	753	-0-	-549 B	-1651	753	2			N	-0-					184
08	527	N	593	-0-	66 B	-1585	592	2	1	9	N	1					185

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122

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

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 183678 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654

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-

MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS WELL #: 4014 RRCID -> 136515 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664

03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	N	1					1
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-	1	1			-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*08	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					-0-

GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

03	62	N	60	-0-	-2	-0-	59	2	1	9	N	1					1
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-	1	1			-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	6	1	32	2	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS WELL #: 2023 RRCID -> 148402 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	257	2	1	9	N	1					1
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-	1	1			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*08	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 1014R RRCID -> 149928 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677

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

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 7014 RRCID -> 165005 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648

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

03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

GILL WELL #: 2016 RRCID -> 196367 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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

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

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

EQV OPERATING LLC 101634
LOCKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 254303 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
LORENE WELL #: 105 RRCID -> 242147 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082

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-

GILL RANCH (GRANITE WASH) 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS UNIT WELL #: 4016U RRCID -> 167296 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF. 11500 - 11545

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 RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
GILL WELL #: 3016 RRCID -> 216890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10890 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1910	2	9	9	Y	8					40
04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1621	2	17	9	Y	15					55
05	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1140	2	10	9	Y	9					64
06	1860	X	1691	-0-	-169	-0-	1681	2	10	9	Y	9					73
*07	1922	X	1213	-0-	-709	-0-	1212	2	1	9	Y	1					74
*08	1922	X	1324	-0-	-598	-0-	1324	2			Y	-0-					74

MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532

03	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11064	2	62	9	N	56	167	1			53
04	9900	X	7042	-0-	-2858	-0-	6998	2	44	9	N	40					93
05	10230	X	607	-0-	-9623	-0-	605	2	2	9	N	2					95
06	9900	X	3706	-0-	-6194	-0-	3706	2			N	-0-					95
07	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	12239	2	6	9	N	5					100
*08	10230	X	9798	-0-	-432	-0-	9775	2	23	9	N	21					121

MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 270953 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 11481

03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	999	2	10	9	N	9					30
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	N	2					32
05	682	N	259	-0-	-423	-0-	257	2	2	9	N	2					34
06	990	N	204	-0-	-786	-0-	204	2			N	-0-					34
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					34
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					34

GILL RANCH (HUNTON) 34930 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
GRAYROCK ENERGY II, LLC 101718
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
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS WELL #: 3014-T RRCID -> 132913 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853

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-

GILL RANCH (MORROW) //CONT.// 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS UNIT WELL #: 4016L RRCID -> 165012 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 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	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	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-

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812

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-

GILL RANCH (MORROW -B-) 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC 101634
HOLLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 239602 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072

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-

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-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (SWEETWATER SAND) 34930 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS WELL #: 3014-C RRCID -> 137923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12077 PERF. 8691 - 11853

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-	-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-

GIT MO (MORROW) 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 5013 RRCID -> 214555 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	2	1	194	2	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
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
MMGL TXPH, LLC 101619
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 141465 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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

GLAZIER (MORROW UPPER) //CONT.// 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
URSCHEL, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 156859 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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
MMGL TXPH, LLC 101619
FEE WELL #: 321 RRCID -> 113216 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 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-	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FEE WELL #: 1021 RRCID -> 124904 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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 #: 11 RRCID -> 132154 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 10960

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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
MMGL TXPH, LLC 101619
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
MMGL TXPH, LLC 101619
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	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	2			N	-0-					77
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					77
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					77
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					77
07	620	N	270	-0-	-350	-0-	270	2			N	-0-					77
*08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					77

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1138	-0-	-102	-0-	1138	2			N	-0-					47
04	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	1044	2			N	-0-					47
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					47
06	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	1022	2			N	-0-					47
07	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	2			N	-0-					47
08	1054	N	950	-0-	-104	-0-	950	2			N	-0-					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					164
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

GRUVER, N. (HEPLER) 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC 101619
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047267 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392

03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	961	N	188	-0-	-773	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	810	N	507	-0-	-303	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-

GRUVER, NORTH (MORROW 6985) 37228 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC 101619
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	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	1176	-0-	-1397	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2435	-0-	-55	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
07	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
*08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

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

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

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

03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1781	3	18	9	N	16					97
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1965	3	10	9	N	9					106
05	992	N	930	-0-	-62	-0-	926	3	4	9	N	4					110
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	808	3	12	9	N	11					121
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2373	3	9	9	N	8					129
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1990	3	12	9	N	11					140

UNTAMED RESOURCES, LLC 100882
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 052911 COMPL. DATE 07/17/1972 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 6927 - 6935

03	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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	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-

DOUBLE D WELL #: 1203 RRCID -> 238693 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7420 - 7438

03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1807	-0-	-270	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1782	-0-	-198	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1732	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

CHERYL WELL #: 1253 RRCID -> 109532 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944

03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	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	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

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BE ANADARKO II, LLC 100676
LACKEY WELL #: 2 RRCID -> 199609 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3020 - 3426

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CITY OF GRUVER WELL #: 2 RRCID -> 200972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287

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-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 204943 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458

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-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LOWE, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 206952 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427

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

HART 17 WELL #: 4 RRCID -> 214481 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 2970 - 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	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-

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	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-

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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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

03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	780 N	751	-0-	-29	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
*08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

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

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	2557	N	2557	-0-	-0-	B	-0-	62	1	2495	2	N	-0-					70
04	2106	N	2106	-0-	-0-	B	-0-	60	1	2046	2	N	-0-					70
05	2030	N	2030	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1968	2	N	-0-					70
06	690	N	-0-	-0-	-690	B	-0-					N	-0-					70
07	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					N	-0-					70
08	1901	N	1901	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1839	2	N	-0-					70

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	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

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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	2			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	403	N	52	-0-	-351	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	630	N	357	-0-	-273	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	651	N	410	-0-	-241	-0-	410	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 4930 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	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-

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	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 073935 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3		N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3		N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3		N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3		N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	3		N	-0-					-0-
08	930	N	778	-0-	-152	B	-0-	778	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	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*07	1983	N	1983	-0-	-0-	B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1234	-0-	-471	B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143

03	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*07	1845	N	1845	-0-	-0-	B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1171	-0-	-627	B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 197526 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 3146

03	1891	N	808	-0-	-1083	B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	2572	N	2572	-0-	-0-	B	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	799	-0-	-1092	B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1852	-0-	-39	B	-0-	1852	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	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-

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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER) 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
NJA OPERATING LLC 100892
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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	N	1					207
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	N	3					210
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	546	2	3	9	N	3					213
06	360	N	561	-0-	201	-0-	559	2	2	9	N	2					215
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	470	2	11	9	N	10	168	1			57
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					57

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
OIL DEV. CO. OF TEX. WELL #: 6 U RRCID -> 112374 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360

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

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

COLLINS, TOM O. WELL #: 1 RRCID -> 141764 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-173	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					-0-

HOLT 162 WELL #: 1 RRCID -> 292482 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4847 - 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	26556	X	26556	-0-	-0-	-0-	26556	3			N	-0-					175
04	45900	X	22349	-0-	-23551	-0-	22349	3			N	-0-					175
05	47430	X	19512	-0-	-27918	-0-	19512	3			N	-0-					175
06	32310	X	17232	-0-	-15078	-0-	17232	3			N	-0-					175
07	33387	X	14822	-0-	-18565	-0-	14822	3			N	-0-					175
08	26567	X	13330	-0-	-13237	-0-	13330	3			N	-0-					175

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HANSFORD (HEPLER) //CONT.// 38797 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SANDERS WELL #: RRCID -> 296326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1949 - 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	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-

SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 296607 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6322 - 6328

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

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

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-

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 287597 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 5946 - 6080

03	T. A.		4968	-0-	4968	48097	4968	3			N	-0-					409
04	T. A.		4739	-0-	4739	52836	4739	3			N	-0-					409
05	T. A.		4680	-0-	4680	57516	4680	3			N	-0-					409
06	T. A.		3123	-0-	3123	60639	3123	3			N	-0-					409
07	T. A.		4731	-0-	4731	65370	4731	3			N	-0-					409
08	T. A.		4641	-0-	4641	70011	4641	3			N	-0-					409

BE ANADARKO II, LLC 100676
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-

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-

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CARMODY WELL #: 2 U RRCID -> 022123 COMPL. DATE 08/26/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 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	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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A

03	3639 R	3639	-0-	-0-	-0-	3624	2	15	9	N	14					171
04	3448 R	3448	-0-	-0-	-0-	3437	2	11	9	N	10					181
05	3565 #	2025	-0-	-1540	-0-	2025	2			N	-0-					181
06	3510 #	3293	-0-	-217	-0-	3293	2			N	-0-					181
07	3750 R	3750	-0-	-0-	-0-	3738	2	12	9	N	11	182	1			10
08	3627 #	3346	-0-	-281	-0-	3346	2			N	-0-					10

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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-	1970					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1970					N	-0-					58
05	14B2 EXT	69	-0-	69	2039	69	3			N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2039					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2039					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2039					N	-0-					58

ABELL "A" WELL #: 2T RRCID -> 186491 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169

03	SWR 10	1194	-0-	1194	192688	1194	3			N	-0-					15
04	SWR 10	1060	-0-	1060	193748	1060	3			N	-0-					15
05	SWR 10	977	-0-	977	194725	977	3			N	-0-					15
06	SWR 10	1056	-0-	1056	195781	1056	3			N	-0-					15
07	SWR 10	1076	-0-	1076	196857	1076	3			N	-0-					15
08	SWR 10	1092	-0-	1092	197949	1092	3			N	-0-					15

MMGL TXPH, LLC 101619
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-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					17
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-					17
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					17
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					17
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					17
*08	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					17

KODIAK OIL & GAS, INC. 101771
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194798 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7528 - 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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WEST, K.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188034 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8268 - 8294

03	SWR 10	652	-0-	652	1254	652	2				N	-0-					-0-
04	SWR 10	632	-0-	632	1886	632	2				N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1886						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1886						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	689	-0-	689	2575	689	2				N	-0-					-0-
08	SWR 10	524	-0-	524	3099	524	2				N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
COFFIN WELL #: 2 RRCID -> 096149 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916

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

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 4 RRCID -> 242338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838

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

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223

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

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

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 188253 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 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	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-

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	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1511	2	1	9	N	1					51
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					51
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1454	2	2	9	N	2					53
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					53
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					53
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					53

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EATON WELL #: 1502 RRCID -> 156645 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8295 - 8471

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (MISSOURI, LOWER) 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BE ANADARKO II, LLC 100676
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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					46
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					46
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					46
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					46
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	790	2	19	9	N	17					63
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					63

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 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

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

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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	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	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	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	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					74
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					74
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					74
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					74
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					74
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-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	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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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	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-

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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					10
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					10
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					10

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-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	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	0	W	313	-0-	313	7405	313	3			N	-0-					92
04	0	W	307	-0-	307	7712	307	3			N	-0-					92
05	0	W	316	-0-	316	8028	316	3			N	-0-					92
06	0	W	308	-0-	308	8336	308	3			N	-0-					92
07	0	W	293	-0-	293	8629	293	3			N	-0-					92
08	0	W	270	-0-	270	8899	270	3			N	-0-					92

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
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	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					4
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					4
05	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					4
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					4
07	2790	N	1930	-0-	-860	-0-	1930	3			N	-0-					4
08	3100	N	3066	-0-	-34	-0-	3066	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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					11
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					11
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	474	3	9	9	N	8					19
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					19
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					19
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					19

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-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					83
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					83
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					83
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					83
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					83
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					83

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 (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
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	248	N	226	-0-	-22	-0-	1	1	225	2	N	-0-					17
04	210	N	61	-0-	-149	-0-	1	1	60	2	N	-0-					17
05	186	N	85	-0-	-101	-0-	1	1	84	2	N	-0-					17
06	210	N	134	-0-	-76	-0-	1	1	133	2	N	-0-					17
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	N	-0-					17
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	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	558	N	429	-0-	-129	-0-	1	1	428	2	N	-0-					-0-
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	1	1	456	2	N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	490	2	N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	1	1	444	2	N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	1	1	451	2	N	-0-					-0-
08	496	N	358	-0-	-138	-0-	1	1	357	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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	N	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	1	1	206	2	N	-0-					-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	1	1	226	2	N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	1	1	211	2	N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	1	1	209	2	N	-0-					-0-
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	1	1	157	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	589	N	583	-0-	-6	-0-	1	1	582	2	N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	1	1	546	2	N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	1	1	576	2	N	-0-					-0-
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	1	1	564	2	N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	1	1	570	2	N	-0-					-0-
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	1	1	583	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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	1	1	710	2	N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	1	1	666	2	N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	1	1	711	2	N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	1	1	701	2	N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	1	1	696	2	N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	1	1	716	2	N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
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	1246	-0-	-242	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
*08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			Y	-0-					2
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	2			Y	-0-					2
05	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			Y	-0-					2
06	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2			Y	-0-					2
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			Y	-0-					2
*08	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			Y	-0-					2

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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	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	1240	N	374	-0-	-866	-0-	374	2			Y	-0-					25
04	900	N	569	-0-	-331	-0-	569	2			Y	-0-					25
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					25
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2					27
07	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	2			Y	-0-					27
*08	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	2			Y	-0-					27

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	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					23
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					23
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					23
06	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					23
07	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					23
*08	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					23

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	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	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	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					78
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					78
05	1550	N	1138	-0-	-412	-0-	1138	2			Y	-0-					78
06	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	1350	2			Y	-0-					78
07	1581	N	1255	-0-	-326	-0-	1255	2			Y	-0-					78
*08	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	2			Y	-0-					78

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		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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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 STATUS (-)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

BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946

03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					5
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					5
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					5
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					5
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					5
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					5

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800

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-

MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664

03	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
*08	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494

03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					5
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					5
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					5
06	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	1583	2			N	-0-					5
07	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	2			N	-0-					5
*08	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	2			N	-0-					5

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576

03	1147	N	860	-0-	-287	-0-	860	2			N	-0-					143
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					143
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					143
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					143
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					143
*08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					143

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996

03	2821	N	2470	-0-	-351	-0-	2469	2	1	9	N	1	47	1			9
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2737	2	7	9	N	6					15
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					15
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					15
07	2821	N	2775	-0-	-46	-0-	2775	2			N	-0-					15
*08	2821	N	2725	-0-	-96	-0-	2725	2			N	-0-					15

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					34
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					34
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					34
06	2250 N	2088	-0-	-162	-0-	2088	2			N	-0-					34
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					34
*08	1519 N	1157	-0-	-362	-0-	1157	2			N	-0-					34

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

03	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					107
04	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					107
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					107
06	2730 N	2345	-0-	-385	-0-	2345	2			N	-0-					107
07	3007 N	2237	-0-	-770	-0-	2237	2			N	-0-					107
*08	2635 N	2475	-0-	-160	-0-	2475	2			N	-0-					107

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

03	4030 X	3942	-0-	-88	-0-	3935	2	7	9	N	6	142	1			27
04	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					27
05	4030 X	3935	-0-	-95	-0-	3935	2			N	-0-					27
06	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3917	2	1	9	N	1					28
07	4030 X	4018	-0-	-12	-0-	4016	2	2	9	N	2					30
*08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					30

EQV OPERATING LLC 101634
HUFF GU WELL #: 1 L RRCID -> 028403 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
KODIAK OIL & GAS, INC. 101771
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1168	-0-	-10	-0-	62	1	1106	2	N	-0-					27
04	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1129	2			N	-0-					27
05	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2			N	-0-					27
06	1140	N	983	-0-	-157	-0-	983	2			N	-0-					27
07	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					27
08	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			N	-0-					27

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194799 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	552	-0-	-37	-0-	31	1	521	2	N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	407	-0-	-678	-0-	407	2			N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					176
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					176
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					176
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					176
07	403	N	160	-0-	-243	-0-	160	2			N	-0-					176
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					176

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	3100	X	660	-0-	-2440	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	632	-0-	-2368	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	727	-0-	-296	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			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
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					100
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					100
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					100
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-					100
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					100
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					100

WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					80
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					80
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					80
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					80
07	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2			N	-0-					80
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					7

YANDA, ET AL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028449 COMPL. DATE 09/26/1960 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 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	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1308	2	6	9	N	5					106
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1300	2	2	9	N	2					108
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					108
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					108
07	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	1185	2			N	-0-					108
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1111	2	3	9	N	3					268

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					43
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					43
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					43
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					43
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					43
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					43

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 T RRCID -> 030537 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	SWR 10		883	-0-	883	19803	883	2			Y	-0-					72
04	SWR 10		670	-0-	670	20473	670	2			Y	-0-					72
05	SWR 10		683	-0-	683	21156	683	2			Y	-0-					72
06	SWR 10		750	-0-	750	21906	750	2			Y	-0-					72
07	SWR 10		676	-0-	676	22582	676	2			Y	-0-					72
08	SWR 10		789	-0-	789	23371	789	2			Y	-0-					72

MATHEWS, VIRGIL -A WELL #: 1 RRCID -> 044349 COMPL. DATE 05/19/1968 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					11
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					11
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					11
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					11
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					11
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					145

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
CATHERINE WELL #: 1097 RRCID -> 205474 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					145
04	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1209	2			N	-0-					145
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					145
06	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	1166	2			N	-0-					145
07	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	2			N	-0-					145
08	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-					145

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	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	3	1	1389	2	N	-0-					3
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	3	1	1552	2	N	-0-					3
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	4	1	1875	2	N	-0-					3
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	3	1	1456	2	N	-0-					3
07	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	2	1	1333	2	N	-0-					3
08	1891	N	923	-0-	-968	-0-	2	1	921	2	N	-0-					3

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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	1	1	900	2	N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	2	1	924	2	N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	880	2	N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	2	1	799	2	N	-0-					-0-
07	961	N	777	-0-	-184	-0-	2	1	775	2	N	-0-					-0-
08	868	N	791	-0-	-77	-0-	2	1	789	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	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					163
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					163
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					163
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					163
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					163
08	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					15
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					15
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1007	2	6	9	N	5					20
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					20
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					20
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					20

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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					10
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					10
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					10
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					10
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					10
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					10

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. //CONT.// 196940
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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					52
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					52
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					52
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					52
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					52
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					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

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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 028426 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807

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

LEE B WELL #: 1 L RRCID -> 028427 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065

03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					111
04	1230	N	1103	-0-	-127	-0-	1093	2	10	9	N	9					120
05	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1119	2			N	-0-					120
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					120
07	1147	N	898	-0-	-249	-0-	884	2	14	9	N	13					133
08	1116	N	716	-0-	-400	-0-	716	2			N	-0-					133

OLOUGHLIN B WELL #: 1 L RRCID -> 028429 COMPL. DATE 12/10/1958 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821

03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					-0-

O'LOUGHLIN B WELL #: 2 RRCID -> 191794 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					2

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS C WELL #: 2 RRCID -> 192924 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536

03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	N	1	58	1			52
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					52
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					52
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					52
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					52
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					52

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
ORA WELL #: 1 T RRCID -> 028394 COMPL. DATE 09/02/1961 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282

03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	N	1					95
04	1320	N	1164	-0-	-156	-0-	1164	2			N	-0-					95
05	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	1121	2	2	9	N	2					97
06	1200	N	1057	-0-	-143	-0-	1057	2			N	-0-					97
07	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	1001	2			N	-0-					97
08	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	2			N	-0-					97

REX WELL #: 1 RRCID -> 028395 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376

03	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	1951	2			N	-0-					28
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1849	2	1	9	N	1					29
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1819	2	1	9	N	1					30
06	1890	N	1804	-0-	-86	-0-	1803	2	1	9	N	1					31
07	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	1820	2	1	9	N	1					32
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					32

BLODGETT A WELL #: 1 L RRCID -> 094815 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808

03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					57
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					57
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					57
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					57
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					57
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					57

HAIDER OPERATING, LLC 342767
BIRDWELL, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 028359 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868

03	2511	X	2204	-0-	-307	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2380	-0-	-80	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1852	-0-	-690	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1922	-0-	-538	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1966	-0-	-483	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2035	-0-	-414	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HAIDER OPERATING, LLC //CONT.// 342767
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 172129 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 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	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-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
BARRETT, E. G. WELL #: 1 L RRCID -> 028383 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2812	2	1	9	N	1					32
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					32
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					32
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2333	2	1	9	N	1					33
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					33
08	2263	N	413	-0-	-1850	-0-	413	2			N	-0-					33

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 L RRCID -> 028385 COMPL. DATE 11/07/1957 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					14
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					14
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					14
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					14
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					14

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	248	N	39	-0-	-209	-0-	39	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					2
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					2
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					2
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					2
07	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					2
08	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					2

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	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2			N	-0-					60
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					60
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					60
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					60
07	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-					60
08	868	N	292	-0-	-576	-0-	292	2			N	-0-					60

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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					5
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					5
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					5
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					5
07	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	2			N	-0-					5
08	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	2			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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	651	N	358	-0-	-293	-0-	358	2			N	-0-					5
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					5
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					5
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					5
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					5
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					32
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	878	2	4	9	N	4					36
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					36
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2			N	-0-					36
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					36
08	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-					36

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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-

KING OPERATING CORPORATION 465296
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091

03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920

03	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					102
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					102
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					102
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					102
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 098952 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856

03	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			N	-0-					40
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					40
05	1023	N	633	-0-	-390	-0-	633	2			N	-0-					40
06	960	N	520	-0-	-440	-0-	520	2			N	-0-					40
*07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-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	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	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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 1 WELL #: 1 RRCID -> 028405 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					370
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					370
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					370
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					370
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					370
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					370

COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	966	3			N	-0-					65
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					65
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					65
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					65
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					65
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					65

COURSON -B- 11 WELL #: 11 RRCID -> 028411 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1306	2			N	-0-					130
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					130
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					130
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					130
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					130
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					130

COURSON -B- 12 WELL #: 12 RRCID -> 028412 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					138
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					138
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					138
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					138
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					138
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					138

LYON GU WELL #: 1 RRCID -> 028413 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028416 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					15
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					15
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					15
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					15
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					15
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					15

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					37
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					37
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					37
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					37
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					37
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					37

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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					224
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					224
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					224
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					224
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					224
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					224

MATHEWS, VIRGIL A WELL #: 1 RRCID -> 028434 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B	DENY	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					18
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					18
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					18

COURSON -B- 17 WELL #: 17 RRCID -> 030756 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					93
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					93
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					93
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					93
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					93
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					93

MCINTIRE B WELL #: 1 RRCID -> 031328 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 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	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-

COURSON -B- WELL #: 19 RRCID -> 032315 COMPL. DATE 08/08/1962 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					227
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					227
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					227
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					227
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					227
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					227

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034726 COMPL. DATE 03/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907

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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B	DENY	-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

COURSON -B- WELL #: 25 RRCID -> 098541 COMPL. DATE 10/18/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 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	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-

COURSON -B- 11 WELL #: 26 RRCID -> 100884 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2	EXT	-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

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

LIPS RANCH -B- UNIT -9- WELL #: 30 RRCID -> 146573 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 31 WELL #: 2 RRCID -> 151268 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					230
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735

03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					325
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					325
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					325
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					325
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					325
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LIPS RANCH B UNIT 8 WELL #: 49 RRCID -> 158789 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 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	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-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 159985 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522

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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					103
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					103
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					103
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					103
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					103
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					103

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 1 RRCID -> 160824 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B	DENY	-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

BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162

03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254

03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					40
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					40
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					40
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					40
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					40
08	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					40

COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832

03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					192
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					192
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					192
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					192
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					192
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					192

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163496 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 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	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 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163499 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178

03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					163
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					163
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					163
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					163
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					163
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					163

BRAINARD -A- WELL #: 1821 RRCID -> 165952 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580

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-

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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					188
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					188
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					188
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					188
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2293	3	55	9	N	50	196	1			42
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					42

COURSON -D- 172 WELL #: 1 RRCID -> 171137 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686

03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					140
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					140
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					140
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					140
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					140
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					140

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FARMS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 171223 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 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	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					182
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					182
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					182
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					182
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					182
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					182

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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					174
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					174
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					174
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					174
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					174
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					174

COURSON -B- WELL #: 1461 RRCID -> 171819 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					166
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					166
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					166
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					166
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					166
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					166

MALLETT, R.C. WELL #: 206 RRCID -> 172211 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					65
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					65
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					65
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					65
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					65
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					65

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 172381 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 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	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					65
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					65
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					65
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					65
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					65
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					65

LYON GAS UNIT WELL #: 2121 RRCID -> 176448 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 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	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	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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 163 WELL #: 4D RRCID -> 184348 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					240
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					240
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					240
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					240
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					240

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194886 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984

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

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B DENY		-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

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

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B DENY		-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		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

03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "D" 157 WELL #: 2 RRCID -> 201282 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772

03	T. A.		4351	-0-	4351	12074	4125	3	226	9	N	205	199	1			380
04	T. A.		3950	-0-	3950	16024	3950	3			N	-0-					380
05	T. A.		4096	-0-	4096	20120	4096	3			N	-0-					380
06	24128	X	4008	-0-	-20120	-0-	4008	3			N	-0-					380
07	4340	X	4118	-0-	-222	-0-	4118	3			N	-0-					380
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					380

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B	DENY	-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	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					74
04	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					74
05	1643	X	1527	-0-	-116	-0-	1527	2			N	-0-					74
06	1590	X	1344	-0-	-246	-0-	1344	2			N	-0-					74
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					74
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					74

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	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-

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 (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 27 WELL #: 2 RRCID -> 216888 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632

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-

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					24
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					24
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					24
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					24
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					24
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					24

BARRETT 93 WELL #: 3 RRCID -> 220179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749

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-

YANDA ET AL GU WELL #: 22 RRCID -> 221237 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135

03	T. A.		2334	-0-	2334	4939	2334	3			N	-0-					20
04	T. A.		2743	-0-	2743	7682	2743	3			N	-0-					20
05	T. A.		3142	-0-	3142	10824	3142	3			N	-0-					20
06	T. A.		2880	-0-	2880	13704	2880	3			N	-0-					20
07	16735	X	3031	-0-	-13704	-0-	3031	3			N	-0-					20
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					20

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225229 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B	DENY	-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	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

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
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	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-

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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B	DENY	-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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					65
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					65
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					65
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					65
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					65
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B	DENY	-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 (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	233	2	N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	30	1	218	2	N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	N	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	30	1	212	2	N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	31	1	227	2	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	219	2	N	-0-					-0-

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	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1452	2	4	9	N	4					97
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1524	2	1	9	N	1					98
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					98
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					98
07	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	2			N	-0-					98
08	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1539	2	22	9	N	20					118

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					35
04	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	2			N	-0-					35
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					35
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					35
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					35
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					35

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					94
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					94
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	N	1					95
06	990	N	826	-0-	-164	-0-	826	2			N	-0-					95
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					95
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					95

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 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-	-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-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 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	961	N	832	-0-	-129	-0-	95	1	737	2	N	-0-					29
04	750	N	698	-0-	-52	-0-	83	1	615	2	N	-0-					29
05	775	N	670	-0-	-105	-0-	82	1	588	2	N	-0-					29
*06	810	N	613	-0-	-197	-0-	77	1	536	2	N	-0-					29
07	713	N	574	-0-	-139	-0-	73	1	501	2	N	-0-					29
08	682	N	612	-0-	-70	-0-	73	1	539	2	N	-0-					29

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 2 RRCID -> 177680 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 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	899	N	870	-0-	-29	-0-	95	1	775	2	N	-0-					29
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	82	1	654	2	N	-0-					29
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	90	1	701	2	N	-0-					29
*06	840	N	777	-0-	-63	-0-	87	1	690	2	N	-0-					29
07	775	N	658	-0-	-117	-0-	77	1	581	2	N	-0-					29
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	90	1	771	2	N	-0-					29

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 4 RRCID -> 181083 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	31	1	704	2	N	3					80
							3	9									
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	30	1	677	2	N	-0-					80
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	672	2	N	2					82
							2	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	30	1	739	2	N	-0-					82
07	744	N	742	-0-	-2	-0-	30	1	711	2	N	1					83
							1	9									
08	713	N	624	-0-	-89	-0-	27	1	597	2	N	-0-					83

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	2034	2	31	9	N	28					113
04	2010	N	1909	-0-	-101	-0-	1909	2			N	-0-					113
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					113
06	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	1969	2			N	-0-					113
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					113
08	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	1995	2			N	-0-					113

ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1056	-0-	-370	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 3 RRCID -> 186204 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	153	1	1409	2	N	-0-					57
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	137	1	1239	2	N	-0-					57
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	141	1	1263	2	N	-0-					57
*06	1500	N	1338	-0-	-162	-0-	136	1	1201	2	N	1					58
							1	9									
07	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	126	1	1081	2	N	-0-					58
*08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	138	1	1325	2	N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	31	1	1261	2	N	-0-					107
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	30	1	1304	2	N	16					123
							18	9									
05	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	26	1	1037	2	N	-0-					123
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	30	1	1228	2	N	2					125
							2	9									
07	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	29	1	1231	2	N	3					128
							3	9									
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	31	1	1126	2	N	2					130
							2	9									

SCHIFF "6" WELL #: 2 RRCID -> 192276 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 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	496	N	479	-0-	-17	-0-	67	1	412	2	N	-0-					22
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	72	1	493	2	N	-0-					22
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	81	1	578	2	N	-0-					22
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	77	1	538	2	N	-0-					22
07	589	N	394	-0-	-195	-0-	56	1	338	2	N	-0-					22
08	651	N	388	-0-	-263	-0-	55	1	333	2	N	-0-					22

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 194442 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 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-	-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 -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 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	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
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 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	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 08/23/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7334 - 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	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	31	1	1904	2	N	-0-					148
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	30	1	1967	2	N	2					150
							2	9									
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	31	1	2147	2	N	2					152
							2	9									
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	30	1	1874	2	N	-0-					152
07	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	30	1	1995	2	N	-0-					152
08	2170	N	1903	-0-	-267	-0-	31	1	1872	2	N	-0-					152

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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	N	-0-					117
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	112	2	N	-0-					117
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	162	2	N	1					118
							1	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	30	1	909	2	N	-0-					118
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	31	1	1398	2	N	-0-					118
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	31	1	1436	2	N	-0-					118

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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	N	-0-					40
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	2	N	-0-					40
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	472	2	N	2					42
							2	9									
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	30	1	780	2	N	-0-					42
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	778	2	N	-0-					42
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	2	N	-0-					42

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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	N	-0-					45
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	479	2	N	-0-					45
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	31	1	309	2	N	-0-					45
06	570	N	451	-0-	-119	-0-	30	1	421	2	N	-0-					45
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	N	-0-					45
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	25	1	251	2	N	-0-					45

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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
E.S.F. BRAINARD WELL #: 2 RRCID -> 218475 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1123	-0-	-0-	-0-	31	1	1092	2	N	-0-					27
04	990	N	968	-0-	-22	-0-	29	1	939	2	N	-0-					27
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	31	1	971	2	N	3					30
							3	9									
06	1080	N	882	-0-	-198	-0-	30	1	852	2	N	-0-					30
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	31	1	1191	2	N	-0-					30
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	30	1	992	2	N	-0-					30

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	357	-0-	-108	-0-	24	1	333	2	N	-0-					32
04	420	N	279	-0-	-141	-0-	28	1	251	2	N	-0-					32
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	387	2	N	-0-					32
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	25	1	319	2	N	-0-					32
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	353	2	N	-0-					32
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	28	1	329	2	N	-0-					32

VIRGIL MATHEWS "79" WELL #: 1 RRCID -> 228439 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1164	-0-	-0-	-0-	29	1	1122	2	N	12	188	1			27
							13	9									
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	30	1	937	2	N	-0-					27
05	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	31	1	1095	2	N	-0-					27
06	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	30	1	1062	2	N	-0-					27
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	30	1	1042	2	N	-0-					27
08	1116	N	994	-0-	-122	-0-	25	1	969	2	N	-0-					27

MATHEWS "2" WELL #: 1 RRCID -> 228779 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	657	2	N	-0-					113
04	630	N	577	-0-	-53	-0-	30	1	544	2	N	3					116
							3	9									
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	26	1	681	2	N	1					117
							1	9									
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	29	1	737	2	N	-0-					117
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	27	1	636	2	N	10					127
							11	9									
08	713	N	616	-0-	-97	-0-	28	1	588	2	N	-0-					127

ESF BRAINARD "5" WELL #: 1 RRCID -> 233430 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1288	-0-	-0-	-0-	31	1	1257	2	N	-0-					120
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	30	1	1155	2	N	-0-					120
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	31	1	1205	2	N	-0-					120
06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	30	1	1164	2	N	-0-					120
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	31	1	1230	2	N	-0-					120
08	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	29	1	1065	2	N	-0-					120

MCLAIN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 235427 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	31	1	1263	2	N	-0-					66
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	30	1	1134	2	N	-0-					66
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	31	1	1272	2	N	-0-					66
06	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	30	1	1202	2	N	-0-					66
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	31	1	1234	2	N	-0-					66
08	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	30	1	1199	2	N	-0-					66

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	30	1	1248	2	N	-0-					105
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	29	1	1136	2	N	-0-					105
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	30	1	1178	2	N	-0-					105
06	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	27	1	1088	2	N	-0-					105
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	31	1	1201	2	N	-0-					105
08	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	31	1	1135	2	N	-0-					105

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	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	29	1	1281	2	N	-0-	185	1			5
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	30	1	1215	2	N	-0-					5
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	31	1	1307	2	N	1					6
							1	9									
06	1260	N	1009	-0-	-251	-0-	27	1	982	2	N	-0-					6
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	31	1	1278	2	N	2					8
							2	9									
08	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	28	1	1119	2	N	-0-					8

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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	31	1	1401	2	N	25					98
							28	9									
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	30	1	1369	2	N	-0-					98
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	31	1	1156	2	N	10					108
							11	9									
06	1410	N	672	-0-	-738	-0-	30	1	642	2	N	-0-					108
07	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	31	1	1338	2	N	-0-					108
08	1209	N	874	-0-	-335	-0-	29	1	845	2	N	-0-					108

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	806	N	805	-0-	-1	-0-	31	1	774	2	N	-0-					33
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	760	2	N	4					37
							4	9									
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	N	-0-					37
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	30	1	749	2	N	-0-					37
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	30	1	837	2	N	1					38
							1	9									
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	28	1	670	2	N	2					40
							2	9									

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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	31	1	913	2	N	12					12
							13	9									
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	30	1	1247	2	N	3					15
							3	9									
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	31	1	1224	2	N	-0-					15
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	30	1	875	2	N	-0-					15
07	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	31	1	1207	2	N	-0-					15
08	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	31	1	1195	2	N	2					17
							2	9									

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556

03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1489	2	14	9	N	13					158
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1431	2	11	9	N	10					168
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1495	2	6	9	N	5					173
06	1440	N	1286	-0-	-154	-0-	1285	2	1	9	N	1					174
07	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	2			N	-0-					174
08	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	1133	2	22	9	N	20					194

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 254562 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050

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

03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					27
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					27
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					27
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					27
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					27
08	527	N	323	-0-	-204	-0-	323	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

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
HART WELL #: 1 RRCID -> 044974 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101

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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
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

03	930 N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					22
04	780 N	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-					22
05	837 N	666	-0-	-171	-0-	666	2			N	-0-					22
06	840 N	608	-0-	-232	-0-	608	2			N	-0-					22
07	775 N	678	-0-	-97	-0-	678	2			N	-0-					22
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					22

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782

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

03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					8
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					8
05	899 N	767	-0-	-132	-0-	764	2	3	9	N	3					11
06	870 N	814	-0-	-56	-0-	813	2	1	9	N	1					12
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	873	2	11	9	N	10					22
08	775 N	533	-0-	-242	-0-	533	2			N	-0-					22

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 083273 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022

03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					83
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					83
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					83
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					83
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					83
*08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					83

SCS NEWTON OIL LLC 760234
SKINNER WELL #: 1 V RRCID -> 073497 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KENNEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028361 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					100

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 T RRCID -> 028373 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	3					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SHEDDECK, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 028378 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 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	2					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296

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

OCHILTREE -A- WELL #: 2 RRCID -> 077524 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 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	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-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 166017 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					125
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					125
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					125
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	487	2	4	9	N	4					129
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	233	1	410	2	N	-0-					129
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	154	1	454	2	N	-0-					129

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRAINARD -177- WELL #: 1D RRCID -> 168351 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452

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

BEULAH WELL #: 2043 RRCID -> 172292 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ESF 5 WELL #: 5 RRCID -> 211753 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494

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

WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466

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

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 032579 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856

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-

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	837	N	554	-0-	-283	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	961	N	213	-0-	-748	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	806	N	551	-0-	-255	-0-	551	2			N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HART WELL #: 2 RRCID -> 183614 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 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	1612	X	1120	-0-	-492	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	1208	-0-	-52	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	860	-0-	-380	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1044	-0-	-258	-0-	1044	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

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

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
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	155	N	141	-0-	-14	-0-	1 1		140	2	N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	1 1		135	2	N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	1 1		140	2	N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	1 1		137	2	N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	1 1		150	2	N	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	1 1		112	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1 1		30	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1 1		29	2	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1 1		30	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1 1		29	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1 1		31	2	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1 1		26	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1 1 3 9		30	2	N	3					94
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1 1 3 9		7	2	N	3					97
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1 1 2 9		12	2	N	2					99
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1 1 2 9		22	2	N	2					101
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1 1 3 9		23	2	N	3					104
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1 1 2 9		15	2	N	2					106

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
NJA OPERATING LLC 100892
COLLARD WELL #: 120 RRCID -> 076092 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	749	2	6	9	N	5					200
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	N	2					202
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	2	2	9	N	2					204
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	959	2	1	9	N	1					205
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	N	2					207
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					207

MMGL TXPH, LLC 101619
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		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-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 076096 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-

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-

MATHEWS, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 028347 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685

03	2108	N	1667	-0-	-441	-0-	1667	2			N	-0-					51
04	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	1445	2	4	9	N	4					55
05	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	1309	2	1	9	N	1					56
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1683	2	1	9	N	1					57
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					57
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					57

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 083010 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768

03	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HANSFORD GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 028344 COMPL. DATE 07/03/1957 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					21
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					21
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					21
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					21
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					21
08	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					21

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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					21
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					21
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					21
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					21
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					201
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					201
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					201
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					201
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					201
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					201

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		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-

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-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

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	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-

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

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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LACKEY WELL #: 4 RRCID -> 220565 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS WELL #: 3102 RRCID -> 233601 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1437				N	-0-					130
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1437				N	-0-					130
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1437				N	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1437				N	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1437				N	-0-					130
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1437				N	NO RPT					130

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	279	N	219	-0-	-60	-0-	46	1	173	2	N	-0-					101
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	49	1	226	2	N	-0-					101
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	64	1	376	2	N	-0-					101
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	62	1	360	2	N	-0-					101
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	56	1	317	2	N	-0-					101
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	53	1	305	2	N	-0-					101

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198

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-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 187615 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 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	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-

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-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
HART WELL #: 2 RRCID -> 213589 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					77
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					77
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					77
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					77
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					77
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					77

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176898 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					106
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					106
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					106
06	2520	X	1658	-0-	-862	-0-	1658	2			N	-0-					106
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					106
*08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					106

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	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					41
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					41
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					41
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					41
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					41
*08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					41

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					197
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					197
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					197
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					197
07	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					197
08	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					78
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					78
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					78
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					78
07	713	N	402	-0-	-311	-0-	402	2			N	-0-					78
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					78

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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
HIX WILBANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161662 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					23
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3					26
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	2	2	9	N	2					28
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	947	2	2	9	N	2					30
07	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-					30
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	982	2	2	9	N	2					32

BCE-MACH II LLC 040205
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 028328 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224

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

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HOLMES WELL #: 1057 RRCID -> 031513 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
HANSFORD GU. 16 WELL #: 2 RRCID -> 044106 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					135
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					135
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					135
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					135
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					52
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					52
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					52
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					52
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					52
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					52

MATHEWS, V. WELL #: 2 RRCID -> 028296 COMPL. DATE 12/14/1958 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1514	3	8	9	N	7					29
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1742	3	11	9	N	10					39
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1760	3	9	9	N	8					47
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1595	3	10	9	N	9					56
*07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1649	3	21	9	N	19					75
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	12					87

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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					40
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					40
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					40
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					40
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					40
08	651	N	94	-0-	-557	-0-	94	3			N	-0-					40

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 196425 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 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	-0-	-0-	-0-	1049					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1049					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1049					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1049					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1049					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1049					N	-0-					-0-

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-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302

03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-				-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-				-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-				-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-				-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-				-0-
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	-0-	672	2			N	-0-				-0-

COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670

03	1457	N	345	-0-	-1112	-0-	-0-	345	2			N	-0-				-0-
04	480	N	402	-0-	-78	-0-	-0-	402	2			N	-0-				-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-				-0-
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-				-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-				-0-
*08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-				-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
BARNES, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 036317 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340

03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				32
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				32
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				32
06	300	N	70	-0-	-230	-0-	-0-	70	2			N	-0-				32
07	248	N	76	-0-	-172	-0-	-0-	59	2	17	9	N	15				47
08	217	N	47	-0-	-170	-0-	-0-	47	2			N	-0-				47

NJA OPERATING LLC 100892
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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD

WHITE STRIDE LLC 101111

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MMGL TXPH, LLC 101619

MAUPIN, W. E., ETAL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028223 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344

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

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					3
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					3
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					3
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					3
07	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-					3
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					3

KODIAK OIL & GAS, INC. 101771

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	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1777	-0-	-503	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1245	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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799

HARRIS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 028320 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					19
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					19
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					19
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					19
07	527	N	355	-0-	-172	-0-	355	2			N	-0-					19
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					137

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HART, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028322 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1					57
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					57
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					57
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	711	2	3	9	N	3					60
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					60
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	N	1					61

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		883	-0-	883	4904	883	2			N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4904					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4904					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4904					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4904					N	-0-					1
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4904					N	NO RPT					1

REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055

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

CATOR, MARSHALL 140261
CATOR WELL #: 1124 RRCID -> 028228 COMPL. DATE 05/11/1962 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC 153466
FEE WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3550 - 4025

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

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 028315 COMPL. DATE 11/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					48
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	42	1	767	2	N	-0-					48
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	42	1	927	2	N	-0-					48
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	42	1	250	2	N	-0-					48
07	837	N	695	-0-	-142	-0-	42	1	653	2	N	-0-					48
08	961	N	333	-0-	-628	-0-	42	1	291	2	N	-0-					48

LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-802	-0-	4	2			N	-0-					70
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	84	1	1534	2	N	-0-					70
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	84	1	1853	2	N	-0-					70
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	84	1	500	2	N	-0-					70
07	1674	N	1390	-0-	-284	-0-	84	1	1306	2	N	-0-					70
08	1922	N	666	-0-	-1256	-0-	84	1	582	2	N	-0-					70

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					33
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					33
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					33
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					33
07	589	N	335	-0-	-254	-0-	335	2			N	-0-					33
08	806	N	303	-0-	-503	-0-	303	2			N	-0-					33

HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					9
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					9
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					9
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					9
07	775	N	473	-0-	-302	-0-	473	2			N	-0-					9
08	775	N	429	-0-	-346	-0-	429	2			N	-0-					9

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	1	593	2	N	-0-					-0-
04	630	N	465	-0-	-165	-0-	60	1	405	2	N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	44	1	518	2	N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	478	-0-	-80	-0-	62	1	416	2	N	-0-					-0-

WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	382	-0-	-269	-0-	62	1	320	2	N	-0-					-0-
04	450	N	193	-0-	-257	-0-	50	1	143	2	N	-0-					-0-
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	62	1	337	2	N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	254	-0-	-149	-0-	50	1	204	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HOLTON, RICHARD B. WELL #: 1 RRCID -> 201176 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

O	D	C	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	24	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					25
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					25
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					25
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					25
07	775	N	314	-0-	-461	-0-	314	2			N	-0-					25
08	775	N	521	-0-	-254	-0-	521	2			N	-0-					25

MEEK -A- WELL #: 2 RRCID -> 028301 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					35
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					35
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					35
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					35
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					35
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					35

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEDECK WELL #: 1 L RRCID -> 028308 COMPL. DATE 12/19/1957 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431

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

STROUD WELL #: 1 C RRCID -> 028309 COMPL. DATE 11/18/1957 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560

03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					52
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					52
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					52
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					52
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					52
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					52

WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612

03	2697	X	1809	-0-	-888	-0-	1809	2			N	-0-					17
04	2610	X	2547	-0-	-63	-0-	2547	2			N	-0-					17
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					17
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2367	2	6	9	N	5					22
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					22
08	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2778	2	25	9	N	23					45

KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	626	1	3213	2	N	-0-					75
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	685	1	3235	2	N	-0-					75
05	3100	X	2063	-0-	-1037	-0-	363	1	1700	2	N	-0-					75
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	626	1	3312	2	N	-0-					75
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	660	1	3311	2	N	-0-					75
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	730	1	3492	2	N	-0-					75

GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					14
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					14
05	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					14
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					14
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					14
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					14

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
NOVAK, E. E. WELL #: 2 U RRCID -> 028236 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1837	2	19	9	N	17					69
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1794	2	11	9	N	10					79
05	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1630	2	15	9	N	14					93
06	1800	N	1710	-0-	-90	-0-	1698	2	12	9	N	11					104
07	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1725	2	11	9	N	10					114
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1752	2	8	9	N	7					121

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	2387	N	2312	-0-	-75	-0-	2293	2	19	9	N	17					74
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2121	2	1	9	N	1					75
05	2232	N	1675	-0-	-557	-0-	1669	2	6	9	N	5					80
06	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	2167	2	2	9	N	2					82
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					82
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2175	2	2	9	N	2					84

MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074

03	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			N	-0-					51
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					51
05	1147	N	917	-0-	-230	-0-	917	2			N	-0-					51
06	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1183	2			N	-0-					51
07	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			N	-0-					51
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					51

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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161634 COMPL. DATE 01/27/1998 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	844	-0-	-266	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

REX WELL #: 2 RRCID -> 161644 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295

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-

HAIDER OPERATING, LLC 342767
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875

03	527	X	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	620	X	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	620	X	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
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 GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 028244 COMPL. DATE 07/28/1955 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938

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

HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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	1					32
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					32
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					32
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32

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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					12
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					12
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					12
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1					13
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					13
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					13

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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					61
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					61
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					61
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					61
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					61
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2242	2	4	9	N	4					61
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2085	2	3	9	N	3					64
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2060	2	1	9	N	1					65
06	2160	N	2050	-0-	-110	-0-	2049	2	1	9	N	1					66
07	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	2079	2	1	9	N	1					67
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					67

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	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					48
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					48
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	N	3					51
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					51
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					51
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					51

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 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	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 (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 06/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156

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

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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1237	2	7	9	N	6					76
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	2	2	9	N	2					78
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1266	2	2	9	N	2					80
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1					81
07	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	1116	2			N	-0-					81
08	1271	N	591	-0-	-680	-0-	591	2			N	-0-					81

OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					16
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					16
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					16
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					16
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					16
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					16

SEITZ, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 028265 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825

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

TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214

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

OLOUGHLIN, C. C., JR. B WELL #: 1 RRCID -> 028338 COMPL. DATE 01/25/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369

03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	682	N	519	-0-	-163	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	660	N	520	-0-	-140	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	527	N	374	-0-	-153	-0-	374	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HANSFORD GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 066653 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	964	2	10	9	N	9					86
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	882	2	3	9	N	3					89
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	686	2	1	9	N	1					90
06	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					90
07	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					90
08	682	N	510	-0-	-172	-0-	510	2			N	-0-					90

HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220

03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	668	2	2	9	N	2					18
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	842	2	3	9	N	3					21
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					21
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	N	2					23
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					23
08	806	N	339	-0-	-467	-0-	339	2			N	-0-					23

MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436

03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1667	2	6	9	N	5					38
04	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1410	2	6	9	N	5					43
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1526	2	2	9	N	2					45
06	1620	N	1490	-0-	-130	-0-	1486	2	4	9	N	4					49
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1538	2	3	9	N	3					52
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1566	2	3	9	N	3					55

PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898

03	1023	N	986	-0-	-37	-0-	273	1	711	2	N	2					70
							2	9									
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	264	1	650	2	N	-0-					70
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	273	1	661	2	N	-0-					70
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	264	1	673	2	N	-0-					70
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	273	1	646	2	N	-0-					70
08	930	N	865	-0-	-65	-0-	273	1	584	2	N	7	54	1			23
							8	9									

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218

03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	832	2	4	9	N	4					119
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	695	2	4	9	N	4					123
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					123
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					123
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	810	2	1	9	N	1					124
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-	111	1			13

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289

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
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	273	-0-	-440	-0-	273	1			N	-0-					51
04	720	N	540	-0-	-180	-0-	264	1	271	2	N	-0-					51
							5	4									
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	273	1	523	2	N	-0-					51
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	264	1	430	2	N	-0-					51
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	273	1	289	2	N	-0-					51
08	806	N	614	-0-	-192	-0-	273	1	336	2	N	-0-					51
							5	4									

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	14B2 EXT	-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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	273	1	19	9	N	17					94
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	264	1	14	9	N	13					107
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	273	1	14	9	N	13					120
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	264	1	12	9	N	11					131
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	273	1	12	9	N	11					142
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	273	1	7	9	N	6	129	1			19

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256

03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	N	2					56
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	887	2	3	9	N	3					59
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	N	2					61
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	2			N	-0-					61
07	930	N	889	-0-	-41	-0-	886	2	3	9	N	3					64
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					64

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-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 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	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-

HOLT BROTHERS 395350
NUSBAUM-HART GU WELL #: 1 RRCID -> 028325 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					68
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					68
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					68
06	1260	N	1077	-0-	-183	-0-	1077	2			N	-0-					68
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					68
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 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	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					3
06	2520	N	2066	-0-	-454	-0-	2066	2			N	-0-					3
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					33
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					33
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					33
06	2460	N	1629	-0-	-831	-0-	1629	2			N	-0-					33
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
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	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					25
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					25
05	527	N	310	-0-	-217	-0-	310	2			N	-0-					25
06	510	N	300	-0-	-210	-0-	300	2			N	-0-					25
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 171718 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1267					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1267					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1267					N	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1267					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1267					N	-0-					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1267					N	NO RPT					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 086210 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274

03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	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

03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					108
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					108
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					108
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					108
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					108
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					108

WASHER GU WELL #: 1 RRCID -> 022854 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740

03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					103
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					103
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					103
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					103
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					103
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					103

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 022983 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
CARMODY, E. M. WELL #: 4 L RRCID -> 028284 COMPL. DATE 07/25/1959 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					40
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					40
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					40
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					40
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					40

COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					67
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					67
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					67
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					67
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					67
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					67

MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					38
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					38
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					38
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					38
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					38
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					38

MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 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	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-

RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
STEELE, J. I. -E- WELL #: RRCID -> 028314 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 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	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

PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					240
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					240
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					240
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					240
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					240
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					240

JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

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

COURSON -B- 15 WELL #: 15 RRCID -> 031223 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 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	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

BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 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	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-

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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					35
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					35
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					35
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					35
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					35
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					35

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
STEELE, J. I. -E- WELL #: 3 RRCID -> 122672 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 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	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-

COURSON -B- 8 WELL #: 36 RRCID -> 147590 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					111
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					111
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					111
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					111
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					111
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					111

JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158

03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					203
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					203
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					203
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					203
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					203
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					203

CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120

03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					164
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					164
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					164
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					164
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					164
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					164

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167855 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520

03	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					334
04	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					334
05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					334
06	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					334
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					334
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					334

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRAINARD, E.S.F. WELL #: 404 RRCID -> 171655 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964

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

DODSON WELL #: 7134 RRCID -> 176896 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					180
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-					180
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-					180
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-					180
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-					180
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT					180

MATHEWS WELL #: 6 RRCID -> 197763 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104

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-

MATHEWS WELL #: 7 RRCID -> 199523 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208340 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 213542 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					27
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					27
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					27
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					27
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					27
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					27

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					12
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					12
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					12
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					12
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					12
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					12

LYON GAS UNIT 121 WELL #: 4 RRCID -> 221233 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					14
04	14B DENY		-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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					29
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					74
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B DENY		-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

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

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 (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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-

LOWE CATTLE CO., INC. 510414
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063

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-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862

03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					29
04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					29
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					29
*06	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					29
*07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					29
*08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					29

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862

03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	31	1	784	2	N	-0-					38
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	30	1	666	2	N	12					50
						13	9									
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	666	2	N	2					52
						2	9									
06	780 N	741	-0-	-39	-0-	30	1	705	2	N	5					57
						6	9									
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	27	1	731	2	N	1					58
						1	9									
08	713 N	561	-0-	-152	-0-	27	1	534	2	N	-0-					58

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-

LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	124	N	120	-0-	-4	-0-	31	1	89	2	N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	30	1	73	2	N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	31	1	72	2	N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	30	1	60	2	N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	31	1	59	2	N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	31	1	58	2	N	-0-					-0-

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 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	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	2452	2	11	9	N	10					76
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2330	2	7	9	N	6					82
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2374	2	11	9	N	10					92
06	2370	N	2230	-0-	-140	-0-	2227	2	3	9	N	3					95
07	2418	N	1570	-0-	-848	-0-	1568	2	2	9	N	2					97
08	2387	N	676	-0-	-1711	-0-	674	2	2	9	N	2					99

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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	2	N	-0-					58
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	30	1	1349	2	N	5					63
							6	9									
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	31	1	1417	2	N	2					65
							2	9									
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	30	1	1438	2	N	-0-					65
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	31	1	1490	2	N	3					68
							3	9									
08	1457	N	944	-0-	-513	-0-	31	1	913	2	N	-0-					68

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-

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	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	31	1	2008	2	N	-0-					49
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	30	1	2108	2	N	1					50
							1	9									
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	31	1	1953	2	N	-0-					50
06	1980	N	1939	-0-	-41	-0-	30	1	1909	2	N	-0-					50
07	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	28	1	2089	2	N	-0-					50
08	1984	N	453	-0-	-1531	-0-	27	1	426	2	N	-0-					50

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	N	-0-					36
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	2	N	-0-					36
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	31	1	287	2	N	-0-					36
06	330	N	207	-0-	-123	-0-	27	1	180	2	N	-0-					36
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	31	1	285	2	N	-0-					36
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	30	1	242	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	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	73	1	1134	2	N	-0-					109
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	70	1	1056	2	N	-0-					109
05	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	73	1	1007	2	N	-0-					109
06	1170	N	775	-0-	-395	-0-	87	1	688	2	N	-0-					109
07	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	139	1	908	2	N	-0-					109
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	81	1	1129	2	N	-0-					109

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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	31	1	1523	2	N	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	30	1	1417	2	N	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	31	1	1455	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	30	1	1392	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	31	1	1434	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	31	1	1432	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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	664	2	N	7					105
							8	9									
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	N	1					106
							1	9									
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	30	1	615	2	N	4					110
							4	9									
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	30	1	624	2	N	-0-					110
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	28	1	636	2	N	1					111
							1	9									
08	651	N	513	-0-	-138	-0-	27	1	486	2	N	-0-					111

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	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	31	1	1740	2	N	2					72
							2	9									
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	30	1	2017	2	N	5					77
							6	9									
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	30	1	1311	2	N	6					83
							7	9									
06	1710	N	1521	-0-	-189	-0-	29	1	1482	2	N	9					92
							10	9									
07	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	25	1	1968	2	N	8					100
							9	9									
08	1333	N	411	-0-	-922	-0-	20	1	391	2	N	-0-					100

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 192373 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 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	1767	N	1498	-0-	-269	-0-	148	1	1349	2	N	1					96
							1	9									
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	154	1	1448	2	N	-0-					96
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	152	1	1383	2	N	-0-					96
*06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	149	1	1352	2	N	1					97
							1	9									
07	1643	N	1252	-0-	-391	-0-	130	1	1122	2	N	-0-					97
08	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	129	1	1216	2	N	1					98
							1	9									

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	589	N	569	-0-	-20	-0-	74	1	495	2	N	-0-					11
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	68	1	440	2	N	-0-					11
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	70	1	443	2	N	-0-					11
*06	540	N	495	-0-	-45	-0-	68	1	427	2	N	-0-					11
07	527	N	434	-0-	-93	-0-	61	1	373	2	N	-0-					11
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	65	1	443	2	N	-0-					11

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	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					18
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1275	2	24	9	N	22					40
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					40
06	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	1327	2	3	9	N	3					43
07	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1278	2	6	9	N	5					48
08	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	1177	2	2	9	N	2					50

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214607 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	31	1	104	2	N	-0-					90
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	30	1	97	2	N	-0-					90
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	31	1	95	2	N	-0-					90
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	30	1	97	2	N	-0-					90
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	31	1	113	2	N	-0-					90
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	31	1	103	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	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	31	1	2442	2	N	6					173
							7	9									
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	24	1	1847	2	N	5					178
							6	9									
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	29	1	2303	2	N	-0-					178
06	2400	N	1986	-0-	-414	-0-	27	1	1957	2	N	2					180
							2	9									
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	31	1	2360	2	N	17					197
							19	9									
08	2325	N	1369	-0-	-956	-0-	20	1	1348	2	N	1					198
							1	9									

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 241709 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 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	806	N	761	-0-	-45	-0-	31	1	730	2	N	-0-					72
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	647	2	N	1					73
							1	9									
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	603	2	N	-0-					73
06	750	N	530	-0-	-220	-0-	22	1	508	2	N	-0-					73
07	713	N	538	-0-	-175	-0-	25	1	511	2	N	2					75
							2	9									
08	620	N	373	-0-	-247	-0-	25	1	348	2	N	-0-					75

O'NEILL "24" WELL #: 1 RRCID -> 244269 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	362	-0-	-10	-0-	31	1	331	2	N	-0-					17
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	30	1	257	2	N	-0-					17
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	31	1	287	2	N	-0-					17
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	30	1	325	2	N	-0-					17
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N	-0-					17
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	N	-0-					17

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 255145 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 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	589	N	588	-0-	-1	-0-	31	1	557	2	N	-0-					68
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	30	1	464	2	N	-0-					68
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	30	1	527	2	N	-0-					68
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	N	-0-					68
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-					68
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	583	2	N	2					70
							2	9									

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-

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

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

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
O. D. C. WELL #: 1038 RRCID -> 039584 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 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	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					37
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					37
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					37
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					37
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					37
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					37

COTTER GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 062764 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 7130

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

03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					36
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					36
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-	36	1			-0-
06	1140	N	961	-0-	-179	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-

PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	H15	VIOL	-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

03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FEE WELL #: 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

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN -GU- WELL #: 1 C RRCID -> 028334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	527	N	22	-0-	-505	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1101 RRCID -> 053277 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446

03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					65
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					65
05	434	N	127	-0-	-307	-0-	127	3			N	-0-					65
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-					65
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					65
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					65

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1XC RRCID -> 028318 COMPL. DATE 09/12/1957 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953

03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					15
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					15
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					15
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					15
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					15
08	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	2			N	-0-					15

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186

03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					187
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					187
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					187
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					187
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					187
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					187

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 202527 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605

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-

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	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

CHUNN WELL #: 1 U RRCID -> 028299 COMPL. DATE 01/13/1958 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

PALO DURO WELL #: 174 RRCID -> 061021 COMPL. DATE 01/25/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015

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	6199	-0-	6199	6199	6199	2			N	-0-					32

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
OCHILTREE -A- WELL #: 2 U RRCID -> 077525 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 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	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-					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	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1108 RRCID -> 195599 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BALLARD WELL #: 2 RRCID -> 198909 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 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	775	N	78	-0-	-697	-0-	78	2			N	-0-					47
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					47
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					47
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					47
07	1519	N	679	-0-	-840	-0-	679	2			N	-0-					47
08	837	N	487	-0-	-350	-0-	487	2			N	-0-					47

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-					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

BRUNER, MARGARETE WELL #: 2 RRCID -> 204321 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691

03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					5
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					5
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-					5
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					5
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					5
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-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
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	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2213	3	4	9	N	4					51
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1955	3	13	9	N	12					63
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					63
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2247	3	33	9	N	30					93
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2327	3	6	9	N	5					98
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2322	3	8	9	N	7					105

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-

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	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					48
04	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					48
05	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					48
06	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					48
07	372	#	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					48
08	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	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	64	R	64	-0-	-0-	-0-	31	1	33	2	N	-0-					75
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	2	N	-0-					75
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-					75
06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	2	N	-0-					75
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	31	1	41	2	N	-0-					75
08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	N	-0-					75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235085 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

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

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LDX OPERATING COMPANY, LLC. 493435
CLAWSON WELL #: 114 RRCID -> 280642 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6093 - 6198

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	316	-0-	-56	-0-	1	1	315	2	N	-0-					17
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	1	1	280	2	N	-0-					17
05	372	N	276	-0-	-96	-0-	1	1	275	2	N	-0-					17
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	2	N	-0-					17
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	1	1	257	2	N	-0-					17
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	1	1	252	2	N	-0-					17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

03	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
04	600 N	515	-0-	-85	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
07	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
*08	620 N	521	-0-	-99	-0-	521	2			Y	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

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

03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			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

03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					58
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					58
05	1178 N	580	-0-	-598	-0-	580	2			N	-0-					58
06	1440 N	875	-0-	-565	-0-	875	2			N	-0-					58
07	1457 N	1067	-0-	-390	-0-	1067	2			N	-0-					58
*08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					58

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
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
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	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					207
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					207
05	744	N	89	-0-	-655	-0-	89	2			N	-0-					207
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					207
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					207
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					207

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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					48
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					48
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					48
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					48
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					48
*08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	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

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

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					167
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2822	3	28	9	N	25					192
05	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1447	3	11	9	N	10					202
06	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-	178	1			24
*07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					24
*08	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2506	3	3	9	N	3					27

BE ANADARKO II, LLC 100676
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200

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

MMGL TXPH, LLC 101619
HAVENER WELL #: 1 RRCID -> 047225 COMPL. DATE 07/09/1969 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 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	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 (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
WHITTENBURG WELL #: 197 RRCID -> 022163 COMPL. DATE 03/24/1958 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 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	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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	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-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344

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

JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	N	1					61
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	711	2	1	9	N	1					62
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					62
06	810	N	587	-0-	-223	-0-	585	2	2	9	N	2					64
07	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					64
08	527	N	90	-0-	-437	-0-	90	2			N	-0-					64

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	3875	X	2676	-0-	-1199	-0-	2676	2			N	-0-					33
04	3750	X	2677	-0-	-1073	-0-	2677	2			N	-0-					33
05	3782	X	2388	-0-	-1394	-0-	2388	2			N	-0-					33
06	3540	X	3312	-0-	-228	-0-	3312	2			N	-0-					33
07	2666	X	2648	-0-	-18	-0-	2648	2			N	-0-					33
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					62
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					62
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					62
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					62
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					62
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					62

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	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-

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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	N	-0-					95
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	30	1	1087	2	N	2					97
							2	9									
05	930	N	573	-0-	-357	-0-	17	1	556	2	N	-0-					97
06	930	N	774	-0-	-156	-0-	16	1	752	2	N	5					102
							6	9									
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	31	1	1274	2	N	-0-					102
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	31	1	1003	2	N	-0-					102

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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					50
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					50
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					50
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					50
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					50
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					50

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	1488	N	1144	-0-	-344	-0-	1144	2			N	-0-					196
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					196
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					196
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					196
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					196
*08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	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	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
*08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					15
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					15
05	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			Y	-0-					15
06	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	2			Y	-0-					15
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					15
*08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	540	N	280	-0-	-260	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156154 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5372 - 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	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2030	-0-	-220	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2044	-0-	-116	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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	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

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					5
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					5
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					5
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					5
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					5
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-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

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-

THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360

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-

HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B	DENY	-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

TC OIL AND GAS, LLC 840303
EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247200 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 5380

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
MILLER, S. P., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022152 COMPL. DATE 11/19/1956 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 5332

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

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-					-0-
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3		N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-					-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
NIX WELL #: 1 RRCID -> 171835 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646

03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-					-0-
05	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2		N	-0-					-0-
06	3000	N	3096	-0-	96	96	3096	2		N	-0-					-0-
07	2999	N	2903	-0-	-96	-0-	2903	2		N	-0-					-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 266486 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					-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
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 126797 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 172363

03	7068	5104	-0-	-1964	B	170399	5104	2			N	-0-					-0-
04	6750	4493	-0-	-2257	B	168142	4493	2			N	-0-					-0-
05	6975	6577	-0-	-398	B	167744	6577	2			N	-0-					-0-
06	6750	4550	-0-	-2200	B	165544	4550	2			N	-0-					-0-
07	6975	6436	-0-	-539	B	165005	6436	2			N	-0-					-0-
08	6572	6397	-0-	-175	B	164830	6397	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 164830

RENNER WELL #: 3 RRCID -> 296853 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6797 - 6804

09/01 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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DUVALL -D- WELL #: 1 RRCID -> 138070 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783

09/01 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					-0-

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	2635	N	2382	-0-	-253	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1842	-0-	-438	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2181	-0-	-129	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1524	-0-	-367	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	398	-0-	-1834	-0-	398	2			N	-0-					-0-

FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	403	N	91	-0-	-312	-0-	91	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	480	N	373	-0-	-107	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	403	N	81	-0-	-322	-0-	81	2			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	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					120
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					120
05	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					120
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					120
*07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					120
08	310	N	209	-0-	-101 B	-0-	209	3			N	-0-					120

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530						N	-0-				184

EQV OPERATING LLC 101634
CISSELL WELL #: 1 RRCID -> 219935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1212						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1212						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1212						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1212						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1212						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1212						N	NO RPT				-0-

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	482	-0-	-76 B	-0-	62	1	420	2	N	-0-				30
04	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	60	1	435	2	N	-0-				30
05	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	62	1	502	2	N	-0-				30
06	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	60	1	472	2	N	-0-				30
07	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	62	1	481	2	N	-0-				30
08	558	N	524	-0-	-34 B	-0-	62	1	462	2	N	-0-				30

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUMP, J. V. WELL #: 2 RRCID -> 210662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1282	2	19	9	N	17					113
04	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1188	2	22	9	N	20					133
05	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	1261	2	11	9	N	10					143
06	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	1221	2			N	-0-					143
07	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1284	2	10	9	N	9					152
08	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1253	2	6	9	N	5					157

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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 112442 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460

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

PEARSON WELL #: 4109 RRCID -> 172332 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 7208

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					95

HOLTON WELL #: 1 RRCID -> 228885 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097

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		-0-	-0-	-0-	B	-4993					N	-0-					95

DAVIS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 270665 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					105
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	144	2	14	9	N	13					118
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	137	2	6	9	N	5					123
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	133	2	8	9	N	7	55	1			75
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	147	2	9	9	N	8					83
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	136	2	9	9	N	8					91

BEGERT TRUST 31 WELL #: 3 RRCID -> 249743 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

PATRICIA 11 WELL #: 1 RRCID -> 171729 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 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	589	N	-0-	-0-	-589	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE 3 WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 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	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-

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 221213 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 172908 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005

03	0	W	982	-0-	982	18319	982	3			N	-0-					48
04	0	W	1140	-0-	1140	19459	1140	3			N	-0-					48
05	0	W	1210	-0-	1210	20669	1208	3	2	9	N	2					50
06	0	W	1024	-0-	1024	21693	1024	3			N	-0-					50
07	0	W	637	-0-	637	22330	637	3			N	-0-					50
08	0	W	888	-0-	888	23218	888	3			N	-0-					50

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-

MMGL TXPH, LLC 101619
JONES, MARY WELL #: 6 RRCID -> 100146 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937

03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	114	1	2134	2	Y	62	166	1						31
							68	9												
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	113	1	2064	2	Y	15								46
							17	9												
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	108	1	2041	2	Y	32								78
							35	9												
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	106	1	1984	2	Y	36								114
							40	9												
07	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	104	1	1974	2	Y	48								162
							53	9												
*08	2170	N	1235	-0-	-935	-0-	65	1	1161	2	Y	8	140	1						30
							9	9												

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 112005 COMPL. DATE 05/04/1984 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	403	N	353	-0-	-50	-0-	352	2	1	9	N	1	132	1			-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-

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-

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-

NORRIS WELL #: 9 RRCID -> 169534 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840

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

03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

MILOM, OCA WELL #: 401 RRCID -> 178198 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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

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

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-

RAMP WALKER 12 WELL #: 3 RRCID -> 225367 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071

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

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 #: 2011 RRCID -> 228603 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029

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

03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					3
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					3
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					3
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					3
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					3
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

WALKER RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 234035 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 4011 RRCID -> 234525 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WALKER WELL #: 5011 RRCID -> 235347 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 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-					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 #: 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	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

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

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

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

*09	870	N	641	-0-	-229	-0-	108	1	490	2	N	39					151
							43	9									
*10	744	N	709	-0-	-35	-0-	111	1	530	2	N	62	161	1			52
							68	9									
*11	690	N	684	-0-	-6	-0-	108	1	503	2	N	66					118
							73	9									
*12	651	N	647	-0-	-4	-0-	112	1	514	2	N	19					137
							21	9									
*01	713	N	618	-0-	-95	-0-	41	1	558	2	N	17					154
							19	9									
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	74	1	515	2	N	41					195
							45	9									
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	86	1	364	2	N	180	330	1			45
							198	9									
*04	690	N	598	-0-	-92	-0-	108	1	432	2	N	53					98
							58	9									
*05	713	N	575	-0-	-138	-0-	112	1	371	2	N	84					182
							92	9									
*06	630	N	464	-0-	-166	-0-	54	1	302	2	N	98	158	1			122
							108	9									
*07	620	N	578	-0-	-42	-0-	95	1	362	2	N	110	156	1			76
							121	9									
*08	589	N	436	-0-	-153	-0-	106	1	269	2	N	55					131
							61	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
READ TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 189964 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 8087

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

READ TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 236969 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7924 - 8112

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 164720 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8021 - 8035

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1422					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1422					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1422					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1422					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1422					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1422					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SPORTSMAN-ABRAHAM 49/32 A WELL #: D001BO RRCID -> 296961 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8600 - 17179

03	26133	X	22059	-0-	-4074	-0-	1085 1 2444 9	18530	2	N	2222	1876	1				441
04	24180	X	20329	-0-	-3851	-0-	1050 1 2076 9	17203	2	N	1887	2169	1				159
05	23591	X	20128	-0-	-3463	-0-	1068 1 1995 9	17065	2	N	1814	1524	1				449
06	22020	X	18063	-0-	-3957	-0-	1050 1 1827 9	15186	2	N	1661	1871	1				239
07	22382	X	18587	-0-	-3795	-0-	1085 1 1771 9	15731	2	N	1610	1523	1				326
08	22072	X	18081	-0-	-3991	-0-	1085 1 1701 9	15295	2	N	1546	1568	1				304

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARNOLD WELL #: 1024 RRCID -> 156152 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7877 - 7902

03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					14
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					14
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					14
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					14
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					14
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					14

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOOVER WELL #: 1018 RRCID -> 159560 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7929 - 7958

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

FISHER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160507 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908

03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					43
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					43
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					43
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1520	2	6	9	N	5					48
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1528	2	6	9	N	5					53
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1534	2	3	9	N	3	39	1			17

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	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3018 RRCID -> 164760 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003

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

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

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					75
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					75
05	1209	N	651	-0-	-558	-0-	651	2			N	-0-					75
06	780	N	581	-0-	-199	-0-	581	2			N	-0-					75
07	713	N	487	-0-	-226	-0-	487	2			N	-0-					75
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	548	2	21	9	N	19	74	1			20

BUCKTHAL WELL #: 1016 RRCID -> 167779 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000

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

SHELL FEE WELL #: 3017 RRCID -> 168295 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986

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

BUCKTHAL WELL #: 2016 RRCID -> 169553 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030

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

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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					53
04	1710	N	1073	-0-	-637	-0-	1073	2			N	-0-					53
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					53
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					53
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					53
08	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3041	2	85	9	N	77	77	1			17
04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					17
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					17
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					17
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2898	2	44	9	N	40					57
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					57

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS WELL #: 3015 RRCID -> 174565 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 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	3193	X	3158	-0-	-35	-0-	3145	2	13	9	N	12					47
04	3030	X	2926	-0-	-104	-0-	2904	2	22	9	N	20					67
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3146	2	35	9	N	32	66	1			33
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3067	2	44	9	N	40	31	1			42
07	3162	X	3126	-0-	-36	-0-	3101	2	25	9	N	23					65
08	3193	X	3162	-0-	-31	-0-	3134	2	28	9	N	25	82	1			8

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	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	5	N	-0-	-0-	-5	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER 29 WELL #: 1029 RRCID -> 176470 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1377	2	37	9	N	34	139	1			10
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1367	2	22	9	N	20					30
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1447	2	25	9	N	23					53
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1417	2	33	9	N	30	70	1			13
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1557	2	19	9	N	17					30
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1529	2	28	9	N	25					55

SHELL FEE 19 WELL #: 3 RRCID -> 179962 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SHELL FEE 13 WELL #: 1 RRCID -> 182098 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 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	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1482	2	535	9	N	486	384	1			417
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1054	2	207	9	N	188	384	1			221
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1027	2	202	9	N	184	182	1			223
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	889	2	143	9	N	130	165	1			188
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	442	2	135	9	N	123					311
08	310	N	14	-0-	-296	-0-	14	2			N	-0-	190	1			121

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	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

BUCKTHAL WELL #: RRCID -> 185182 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014

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

RAMP RANCH WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072

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

SHELL FEE 13 WELL #: 2 RRCID -> 186897 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084

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

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	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

POWLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 191179 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240

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

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226927 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2858	2	90	9	N	82					108
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2874	2	11	9	N	10					118
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2830	2	11	9	N	10					128
06	2850	X	241	-0-	-2609	-0-	155	2	86	9	N	78	182	1			24
07	2976	X	923	-0-	-2053	-0-	921	2	2	9	N	2					26
08	2976	X	1250	-0-	-1726	-0-	1250	2			N	-0-					26

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-

SHELL FEE 19 WELL #: 4 RRCID -> 227993 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036

03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					43
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					43
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					43
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					43
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					43
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-					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

HOOVER 50 WELL #: 3 RRCID -> 239386 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057

03	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	2			N	-0-					20
04	360	N	20	-0-	-340	-0-	20	2			N	-0-					20
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					20
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					20
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					20
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 45 WELL #: 1H RRCID -> 276395 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8566 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	707	1	2534	2	N	71	188	1			125
							78	9									
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	651	1	2293	2	N	66	71	1			120
							73	9									
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	707	1	2185	2	N	61					181
							67	9									
06	3210	X	2766	-0-	-444	-0-	540	1	2150	2	N	69	160	1			90
							76	9									
07	3317	X	3047	-0-	-270	-0-	699	1	2262	2	N	78					168
							86	9									
08	3317	X	2884	-0-	-433	-0-	707	1	2088	2	N	81	114	1			135
							89	9									

FLOWERS 'A' WELL #: 5401H RRCID -> 278148 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8467 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	332	1	6680	2	N	210	182	1			321
							231	9									
04	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	314	1	6518	2	N	182	342	1			161
							200	9									
05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	334	1	6298	2	N	157	118	1			200
							173	9									
06	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	320	1	6154	2	N	163	124	1			239
							179	9									
07	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	330	1	5785	2	N	120	177	1			182
							132	9									
08	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	332	1	5867	2	N	141	140	1			183
							155	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5133	-0-	-881	-0-	5059	2	74	9	N	67	76	1			95
04	5820	X	4624	-0-	-1196	-0-	4566	2	58	9	N	53					148
05	6014	X	5304	-0-	-710	-0-	5231	2	73	9	N	66	133	1			81
06	5610	X	5329	-0-	-281	-0-	5251	2	78	9	N	71					152
07	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5396	2	55	9	N	50	89	1			113
08	5301	X	5049	-0-	-252	-0-	4987	2	62	9	N	56	46	1			123

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	5112	-0-	-34	-0-	5027	2	85	9	N	77					205
04	4980	X	4486	-0-	-494	-0-	4401	2	85	9	N	77	172	1			110
05	5146	X	4945	-0-	-201	-0-	4873	2	72	9	N	65	74	1			101
06	4950	X	4840	-0-	-110	-0-	4767	2	73	9	N	66					167
07	5115	X	5043	-0-	-72	-0-	4971	2	72	9	N	65	104	1			128
08	5115	X	4601	-0-	-514	-0-	4542	2	59	9	N	54	100	1			82

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4754	2	50	9	N	45	101	1			93
04	4500	X	3259	-0-	-1241	-0-	3237	2	22	9	N	20					113
05	4650	X	4360	-0-	-290	-0-	4326	2	34	9	N	31					144
06	4650	X	4234	-0-	-416	-0-	4203	2	31	9	N	28					172
07	4805	X	4583	-0-	-222	-0-	4560	2	23	9	N	21	47	1			146
08	4805	X	4177	-0-	-628	-0-	4148	2	29	9	N	26	41	1			131

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5303	-0-	-928	-0-	707	1	4512	2	N	76					223
							84	9									
04	5850	X	4728	-0-	-1122	-0-	684	1	3953	2	N	83	192	1			114
							91	9									
05	5952	X	5323	-0-	-629	-0-	692	1	4493	2	N	125	161	1			78
							138	9									
06	5670	X	5129	-0-	-541	-0-	684	1	4343	2	N	93					171
							102	9									
07	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	684	1	4672	2	N	65					236
							72	9									
08	5332	X	5166	-0-	-166	-0-	695	1	4420	2	N	46	179	1			103
							51	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	707	1	3112	2	N	82					186
							90	9									
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	684	1	3010	2	N	66	192	1			60
							73	9									
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	707	1	3155	2	N	63					123
							69	9									
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	684	1	3135	2	N	71	128	1			66
							78	9									
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	707	1	3150	2	N	47					113
							52	9									
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	681	1	3140	2	N	62					175
							68	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3782	-0-	-279	-0-	3652	2	130	9	N	118	148	1			188
04	3870	X	3592	-0-	-278	-0-	3474	2	118	9	N	107	34	1			261
05	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	3611	2	130	9	N	118	196	1			183
06	3660	X	3598	-0-	-62	-0-	3438	2	160	9	N	145	43	1			285
07	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	3520	2	110	9	N	100	134	1			251
08	3782	X	3726	-0-	-56	-0-	3625	2	101	9	N	92	147	1			196

PARK 104 WELL #: 2H RRCID -> 278961 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	1079	1	1675	2	N	166	187	1			192
							183	9									
04	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	1044	1	750	2	N	117	185	1			124
							129	9									
05	3100	N	3182	-0-	82	82	1079	1	1934	2	N	154	197	1			81
							169	9									
06	2972	N	2890	-0-	-82	-0-	1044	1	1677	2	N	154					235
							169	9									
07	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	1079	1	1711	2	N	170	193	1			212
							187	9									
08	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	1079	1	1677	2	N	129	191	1			150
							142	9									

SHELL FEE WELL #: 1701H RRCID -> 278981 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	335	-0-	-3230	-0-	335	2			N	-0-					23
04	3060	X	430	-0-	-2630	-0-	428	2	2	9	N	2					25
05	589	X	388	-0-	-201	-0-	388	2			N	-0-					25
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					25
07	434	X	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					25
08	434	X	401	-0-	-33	-0-	359	2	42	9	N	38	17	1			46

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER WELL #: 1052H RRCID -> 278982 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8306 - 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	2294	N	718	-0-	-1576	-0-	540	1	178	9	N	162	177	1			64
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	522	1	88	9	N	80	22	1			122
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	539	1	166	9	N	151	139	1			134
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	528	1	828	2	N	134	167	1			101
							147	9									
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	479	1	113	9	N	103	184	1			20
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	539	1	1330	2	N	169	116	1			73
							186	9									

PYEATT WELL #: 3051H RRCID -> 279021 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8784 - 12291

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					57
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WALKER 29 WELL #: 1H RRCID -> 279034 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8517 - 12926

03	2821	X	2800	-0-	-21	-0-	787	1	1875	2	N	125	79	1			135
							138	9									
04	2550	X	2426	-0-	-124	-0-	718	1	1606	2	N	93	87	1			141
							102	9									
05	3162	X	2474	-0-	-688	-0-	806	1	1578	2	N	82	125	1			98
							90	9									
06	3060	X	2349	-0-	-711	-0-	780	1	1462	2	N	97	63	1			132
							107	9									
07	3162	X	2182	-0-	-980	-0-	797	1	1343	2	N	38					170
							42	9									
08	2790	X	2155	-0-	-635	-0-	770	1	1356	2	N	26					196
							29	9									

SHELL FEE 13 WELL #: 1H RRCID -> 279099 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7925 - 12745

03	4743	X	4647	-0-	-96	-0-	313	1	4112	2	N	202	187	1			108
							222	9									
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	324	1	4050	2	N	90	45	1			153
							99	9									
05	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	335	1	4227	2	N	47					200
							52	9									
06	4500	X	4234	-0-	-266	-0-	319	1	3852	2	N	57	164	1			93
							63	9									
07	4650	X	3361	-0-	-1289	-0-	335	1	2959	2	N	61					154
							67	9									
08	4650	X	2000	-0-	-2650	-0-	284	1	1681	2	N	32	136	1			50
							35	9									

DAUGHTRY 107 WELL #: 1H RRCID -> 279488 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7798 - 12260

03	4030	X	2856	-0-	-1174	-0-	878	1	1889	2	N	81					139
							89	9									
04	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	850	1	3102	2	N	61	178	1			22
							67	9									
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	878	1	3138	2	N	72					94
							79	9									
06	3840	X	3631	-0-	-209	-0-	850	1	2679	2	N	93	102	1			85
							102	9									
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	878	1	3357	2	N	84					169
							92	9									
08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	878	1	3364	2	N	79	175	1			73
							87	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CITATION 31 WELL #: 1H RRCID -> 279489 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 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	2759	N	2097	-0-	-662	-0-	1437	1	566	2	N	85	188	1			157
							94	9									
04	2520	N	2503	-0-	-17	-0-	1413	1	902	2	N	171	196	1			132
							188	9									
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	1486	1	1211	2	N	134					266
							147	9									
06	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	1372	1	1605	2	N	3	171	1			98
							3	9									
07	2573	N	2159	-0-	-414	-0-	1510	1	529	2	N	109					207
							120	9									
08	2759	N	2317	-0-	-442	-0-	1510	1	644	2	N	148	189	1			166
							163	9									

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 1H RRCID -> 279780 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	1079	1	1085	2	N	170	158	1			162
							187	9									
04	2130	N	2007	-0-	-123	-0-	1044	1	887	2	N	69	89	1			142
							76	9									
05	2201	N	1957	-0-	-244	-0-	1079	1	856	2	N	20					162
							22	9									
06	2130	N	1827	-0-	-303	-0-	1044	1	750	2	N	30					192
							33	9									
07	2077	N	1507	-0-	-570	-0-	1050	1	347	2	N	100	165	1			127
							110	9									
08	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	1030	1	802	2	N	43					170
							47	9									

WALKER 29 WELL #: 4H RRCID -> 279822 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	X	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

ANNE 24 WELL #: 1H RRCID -> 279993 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8300 - 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	4185	X	3487	-0-	-698	-0-	3298	2	189	9	N	172	290	1			93
04	3930	X	3582	-0-	-348	-0-	3372	2	210	9	N	191	191	1			93
05	4061	X	3643	-0-	-418	-0-	3446	2	197	9	N	179					272
06	3810	X	3136	-0-	-674	-0-	2985	2	151	9	N	137	188	1			221
07	3689	X	3113	-0-	-576	-0-	2940	2	173	9	N	157	187	1			191
08	3689	X	3628	-0-	-61	-0-	3442	2	186	9	N	169	223	1			137

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	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	684	1	4651	2	N	116	117	1			351
							128	9									
04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	665	1	4728	2	N	118	304	1			165
							130	9									
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	699	1	4952	2	N	183	79	1			269
							201	9									
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	680	1	3998	2	N	125	92	1			302
							138	9									
07	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	707	1	5167	2	N	177	280	1			199
							195	9									
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	684	1	5024	2	N	164	89	1			274
							180	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	3875	X	3505	-0-	-370	-0-	682	1	2649	2	N	158	185	1			195
							174	9									
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	675	1	2802	2	N	161	172	1			184
							177	9									
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	707	1	3010	2	N	174	171	1			187
							191	9									
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	663	1	2767	2	N	138	148	1			177
							152	9									
07	3782	X	3550	-0-	-232	-0-	692	1	2687	2	N	155	236	1			96
							171	9									
08	3906	X	3534	-0-	-372	-0-	701	1	2672	2	N	146					242
							161	9									

OMAHA 15 WELL #: 1H RRCID -> 280302 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8388 - 12562

03	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2396	2	122	9	N	111	194	1			110
04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2236	2	169	9	N	154	172	1			92
05	2449	X	2350	-0-	-99	-0-	2208	2	142	9	N	129	185	1			36
06	2430	N	2283	-0-	-147	-0-	2158	2	125	9	N	114					150
07	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	2289	2	136	9	N	124	175	1			99
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2302	2	146	9	N	133	182	1			50

RAMP 30 WELL #: 1H RRCID -> 280608 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8476 - 12576

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

FLOWERS 'C' WELL #: 2801H RRCID -> 280700 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8500 - 12584

03	6324	X	4662	-0-	-1662	-0-	4594	2	68	9	N	62	139	1			141
04	5400	X	5147	-0-	-253	-0-	5078	2	69	9	N	63					204
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	537	1	5079	2	N	107	187	1			124
							118	9									
06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	662	1	4913	2	N	129					253
							142	9									
07	5332	X	5301	-0-	-31	-0-	657	1	4571	2	N	66	169	1			150
							73	9									
08	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	701	1	5434	2	N	151	151	1			150
							166	9									

FLOWERS 'C' WELL #: 2803H RRCID -> 280701 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 12485

03	4278	X	3933	-0-	-345	-0-	3770	2	163	9	N	148	183	1			79
04	3930	X	3641	-0-	-289	-0-	3491	2	150	9	N	136	146	1			69
05	3844	X	3648	-0-	-196	-0-	3499	2	149	9	N	135	110	1			94
06	3810	X	3716	-0-	-94	-0-	3534	2	182	9	N	165	193	1			66
07	3937	X	3731	-0-	-206	-0-	3554	2	177	9	N	161					227
08	3937	X	3548	-0-	-389	-0-	3402	2	146	9	N	133	235	1			125

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 30 WELL #: 2H RRCID -> 280711 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8475 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	868	1	256	2	N	266	170	1			307
								293	9									
04	2564	N	2564	-0-		-0-	-0-	847	1	1388	2	N	299	369	1			237
								329	9									
05	2193	N	2193	-0-		-0-	-0-	852	1	1120	2	N	201	194	1			244
								221	9									
06	2505	N	2505	-0-		-0-	-0-	826	1	1407	2	N	247	318	1			173
								272	9									
07	2108	N	2023	-0-		-85	-0-	840	1	986	2	N	179	135	1			217
								197	9									
08	2108	N	1865	-0-		-243	-0-	864	1	785	2	N	196	186	1			227
								216	9									

WALKER WELL #: 5204H RRCID -> 280716 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8250 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2746	-0-		-385	-0-	787	1	1803	2	N	142	188	1			137
								156	9									
04	3030	X	2023	-0-		-1007	-0-	718	1	1153	2	N	138	166	1			109
								152	9									
05	3131	X	2180	-0-		-951	-0-	806	1	1247	2	N	115	95	1			129
								127	9									
06	2670	X	2427	-0-		-243	-0-	780	1	1483	2	N	149	21	1			257
								164	9									
07	2759	X	2176	-0-		-583	-0-	797	1	1256	2	N	112	189	1			180
								123	9									
08	2759	X	1926	-0-		-833	-0-	792	1	1000	2	N	122	104	1			198
								134	9									

WALKER WELL #: 5202H RRCID -> 280788 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8438 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1926	-0-		-740	-0-	779	1	957	2	N	173	183	1			120
								190	9									
04	2370	X	1686	-0-		-684	-0-	719	1	872	2	N	86	102	1			104
								95	9									
05	2505	X	2505	-0-		-0-	-0-	806	1	1510	2	N	172	104	1			172
								189	9									
06	2706	X	2706	-0-		-0-	-0-	780	1	1799	2	N	115	172	1			115
								127	9									
07	3461	X	3461	-0-		-0-	-0-	797	1	2570	2	N	85					200
								94	9									
08	3266	X	3266	-0-		-0-	-0-	792	1	2351	2	N	112	85	1			227
								123	9									

FLOWERS 'B' WELL #: 5302H RRCID -> 280823 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	1079	1	1346	2	N	54	113	1			232
								59	9									
04	1921	X	1921	-0-		-0-	-0-	931	1	950	2	N	36	94	1			174
								40	9									
05	2150	X	2150	-0-		-0-	-0-	1056	1	1043	2	N	46					220
								51	9									
06	1991	N	1991	-0-		-0-	-0-	858	1	1079	2	N	49	85	1			184
								54	9									
07	1974	N	1974	-0-		-0-	-0-	1047	1	866	2	N	55					239
								61	9									
08	2319	N	2319	-0-		-0-	-0-	1061	1	1192	2	N	60	67	1			232
								66	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 30 WELL #: 3H RRCID -> 280827 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 12700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2785	N	2785	-0-		-0-		-0-	695	1	1922	2	N	153	367	1			97
									168	9									
04	2675	N	2675	-0-		-0-		-0-	638	1	1781	2	N	233					330
									256	9									
05	2661	N	2661	-0-		-0-		-0-	616	1	1950	2	N	86	188	1			228
									95	9									
06	2400	N	2116	-0-		-284		-0-	546	1	1557	2	N	12	150	1			90
									13	9									
07	2948	N	2948	-0-		-0-		-0-	707	1	2032	2	N	190	184	1			96
									209	9									
08	3100	N	3145	-0-		45		45	661	1	2210	2	N	249	173	1			172
									274	9									

SPUR 9 WELL #: 1H RRCID -> 280977 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3161	X	3161	-0-		-0-		-0-	1014	1	1905	2	N	220	245	1			165
									242	9									
04	3045	X	3045	-0-		-0-		-0-	1008	1	1828	2	N	190	196	1			159
									209	9									
05	3204	X	3204	-0-		-0-		-0-	1053	1	1925	2	N	205	195	1			169
									226	9									
06	2910	X	2646	-0-		-264		-0-	1044	1	1475	2	N	115	187	1			97
									127	9									
07	3007	X	1653	-0-		-1354		-0-	905	1	598	2	N	136	135	1			98
									150	9									
08	3007	X	2300	-0-		-707		-0-	1050	1	852	2	N	362	379	1			81
									398	9									

WALKER 29 WELL #: 6H RRCID -> 281022 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3398	-0-		-632		-0-	676	1	2470	2	N	229	455	1			111
									252	9									
04	3660	X	3411	-0-		-249		-0-	642	1	2497	2	N	247	194	1			164
									272	9									
05	3782	X	3435	-0-		-347		-0-	665	1	2555	2	N	195	251	1			108
									215	9									
06	3300	X	1774	-0-		-1526		-0-	591	1	1021	2	N	147	61	1			194
									162	9									
07	3534	X	3510	-0-		-24		-0-	707	1	2619	2	N	167	190	1			171
									184	9									
08	3654	X	3654	-0-		-0-		-0-	707	1	2702	2	N	223	206	1			188
									245	9									

FLOWERS "B" WELL #: 5301H RRCID -> 281109 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2546	-0-		-275		-0-	2399	2	147	9	N	134	179	1			169
04	2730	X	2593	-0-		-137		-0-	2443	2	150	9	N	136	200	1			105
05	2714	X	2714	-0-		-0-		-0-	2563	2	151	9	N	137	117	1			125
06	2610	X	1742	-0-		-868		-0-	1656	2	86	9	N	78					203
07	2729	X	2729	-0-		-0-		-0-	2576	2	153	9	N	139	138	1			204
08	2728	X	2309	-0-		-419		-0-	2191	2	118	9	N	107	176	1			135

FLOWERS 'B' WELL #: 5303H RRCID -> 281143 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2627	-0-		-318		-0-	2525	2	102	9	N	93	291	1			216
04	2850	X	2471	-0-		-379		-0-	2338	2	133	9	N	121	110	1			227
05	2759	X	2522	-0-		-237		-0-	2384	2	138	9	N	125	154	1			198
06	2683	X	2683	-0-		-0-		-0-	2540	2	143	9	N	130	104	1			224
07	2757	X	2757	-0-		-0-		-0-	2613	2	144	9	N	131	177	1			178
08	2728	X	2728	-0-		-0-		-0-	2592	2	136	9	N	124	111	1			191

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MADELINE 26 WELL #: 1H RRCID -> 281290 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8397 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5236	-0-	-158	-0-	333	1	4829	2	N	67					172
							74	9									
04	5100	X	4963	-0-	-137	-0-	321	1	4520	2	N	111	195	1			88
							122	9									
05	5208	X	4506	-0-	-702	-0-	313	1	4124	2	N	63					151
							69	9									
06	5070	X	4609	-0-	-461	-0-	322	1	4148	2	N	126	193	1			84
							139	9									
07	5239	X	4303	-0-	-936	-0-	326	1	3919	2	N	53					137
							58	9									
08	5239	X	4606	-0-	-633	-0-	326	1	4216	2	N	58					195
							64	9									

WALKER 29 WELL #: 5H RRCID -> 281409 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8500 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	516	1	3539	2	N	193	190	1			155
							212	9									
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	522	1	4229	2	N	221	194	1			182
							243	9									
05	4061	X	1704	-0-	-2357	-0-	539	1	948	2	N	197	253	1			126
							217	9									
06	3930	X	3688	-0-	-242	-0-	516	1	3033	2	N	126	150	1			102
							139	9									
07	4061	X	589	-0-	-3472	-0-	479	1	110	9	N	100					202
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	539	1	3860	2	N	284	366	1			120
							312	9									

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-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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	2697	N	2124	-0-	-573	-0-	859	1	1086	2	N	163	174	1			243
							179	9									
04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	818	1	1652	2	N	250	343	1			150
							275	9									
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	860	1	1395	2	N	198	193	1			155
							218	9									
06	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	805	1	1027	2	N	137	185	1			107
							151	9									
07	2790	N	2147	-0-	-643	-0-	878	1	1065	2	N	185	124	1			168
							204	9									
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	878	1	1590	2	N	265	194	1			239
							292	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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

03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	998	1	832	2	N	71	121	1			88
							78	9									
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	990	1	707	2	N	43					131
							47	9									
05	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1079	1	540	2	N	32	47	1			116
							35	9									
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	993	1	809	2	N	38					154
							42	9									
07	1705	N	1469	-0-	-236	-0-	963	1	447	2	N	54	73	1			135
							59	9									
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1011	1	650	2	N	46					181
							51	9									

OMAHA 15 WELL #: 2H RRCID -> 282153 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8391 - 12505

03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3718	2	340	9	N	309	385	1			99
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3742	2	276	9	N	251	185	1			165
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4014	2	334	9	N	304	383	1			86
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	3814	2	209	9	N	190	184	1			92
07	4154	X	4085	-0-	-69	-0-	3752	2	333	9	N	303	372	1			23
08	4340	X	4157	-0-	-183	-0-	3901	2	256	9	N	233	175	1			81

PYEATT WELL #: 5104H RRCID -> 282257 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8530 - 12738

03	1798	N	1279	-0-	-519	-0-	578	1	664	2	N	34					168
							37	9									
04	1680	N	552	-0-	-1128	-0-	530	1	22	9	N	20	81	1			107
05	837	N	639	-0-	-198	-0-	589	1	50	9	N	45	104	1			48
06	1230	N	455	-0-	-775	-0-	452	1	3	9	N	3					51
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	678	1	68	2	N	88	96	1			43
							97	9									
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	673	1	670	2	N	74					117
							81	9									

RAMP WELL #: 503H RRCID -> 282749 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8386 - 12690

03	2728	X	2619	-0-	-109	-0-	1079	1	1482	2	N	53	197	1			277
							58	9									
04	2640	X	2487	-0-	-153	-0-	1044	1	1225	2	N	198	190	1			285
							218	9									
05	2728	X	2202	-0-	-526	-0-	1079	1	1037	2	N	78	195	1			168
							86	9									
06	2520	X	2281	-0-	-239	-0-	1032	1	1155	2	N	85					253
							94	9									
07	2604	X	2224	-0-	-380	-0-	1079	1	1101	2	N	40					293
							44	9									
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	1079	1	1579	2	N	133	193	1			233
							146	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MADELINE 55-26 WELL #: 2H RRCID -> 282856 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8302 - 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	13485	X	13149	-0-	-336	-0-	12932	2	217	9	N	197	179	1			208
04	12840	X	12200	-0-	-640	-0-	11990	2	210	9	N	191	189	1			210
05	13113	X	12304	-0-	-809	-0-	12103	2	201	9	N	183	183	1			210
06	12720	X	11597	-0-	-1123	-0-	11384	2	213	9	N	194	179	1			225
07	13144	X	11911	-0-	-1233	-0-	11710	2	201	9	N	183	180	1			228
08	13144	X	11698	-0-	-1446	-0-	11515	2	183	9	N	166	182	1			212

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	3999	X	3504	-0-	-495	-0-	654	1	2706	2	N	131	126	1			178
							144	9									
04	3870	X	3394	-0-	-476	-0-	627	1	2639	2	N	116	114	1			180
							128	9									
05	3999	X	3594	-0-	-405	-0-	669	1	2769	2	N	142	185	1			137
							156	9									
06	3720	X	3375	-0-	-345	-0-	642	1	2573	2	N	145	171	1			111
							160	9									
07	3503	X	2949	-0-	-554	-0-	543	1	2332	2	N	67	87	1			91
							74	9									
08	3596	X	2728	-0-	-868	-0-	570	1	2022	2	N	124	184	1			31
							136	9									

BLACK JACK 14 WELL #: 3H RRCID -> 283834 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8250 - 12570

03	5828	X	4276	-0-	-1552	-0-	4118	2	158	9	N	144	190	1			195
04	5640	X	4633	-0-	-1007	-0-	4388	2	245	9	N	223	193	1			225
05	5766	X	4313	-0-	-1453	-0-	4120	2	193	9	N	175	275	1			125
06	4920	X	3300	-0-	-1620	-0-	3201	2	99	9	N	90	46	1			169
07	4774	X	3565	-0-	-1209	-0-	3420	2	145	9	N	132	36	1			265
08	4774	X	4085	-0-	-689	-0-	3877	2	208	9	N	189	295	1			159

FLOWERS A 27 WELL #: 3H RRCID -> 283835 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8500 - 13140

03	4061	X	3807	-0-	-254	-0-	494	1	3173	2	N	127					198
							140	9									
04	3930	X	3200	-0-	-730	-0-	457	1	2654	2	N	81	190	1			89
							89	9									
05	4061	X	2986	-0-	-1075	-0-	492	1	2425	2	N	63					152
							69	9									
06	3690	X	2254	-0-	-1436	-0-	447	1	1734	2	N	66					218
							73	9									
07	3813	X	2853	-0-	-960	-0-	479	1	2291	2	N	75	192	1			101
							83	9									
08	3813	X	3134	-0-	-679	-0-	473	1	2555	2	N	96	161	1			36
							106	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS A 27 WELL #: 2H RRCID -> 284046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8403 - 13119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3895	-0-	-290	-0-	3814	2	81	9	N	74					191
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4070	2	92	9	N	84	184	1			91
05	4278	X	4204	-0-	-74	-0-	4097	2	107	9	N	97					188
06	4140	X	4027	-0-	-113	-0-	3904	2	123	9	N	112	189	1			111
07	4278	X	3720	-0-	-558	-0-	3615	2	105	9	N	95	16	1			190
08	4278	X	3155	-0-	-1123	-0-	3052	2	103	9	N	94	177	1			107

BLACK JACK 14 WELL #: 2H RRCID -> 284052 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8310 - 12613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1907	-0-	-883	-0-	1795	2	112	9	N	102	197	1			43
04	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2060	2	127	9	N	115					158
05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2039	2	94	9	N	85	185	1			58
06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2080	2	138	9	N	125	148	1			35
07	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2424	2	171	9	N	155	155	1			35
08	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2791	2	88	9	N	80					115

FLOWERS A 27 WELL #: 1H RRCID -> 284059 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8337 - 13220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3502	-0-	-1799	-0-	479	1	2931	2	N	84	198	1			63
							92	9									
04	5130	X	3745	-0-	-1385	-0-	490	1	3150	2	N	95					158
							105	9									
05	3782	X	3319	-0-	-463	-0-	490	1	2738	2	N	83	178	1			63
							91	9									
06	3390	X	2932	-0-	-458	-0-	407	1	2434	2	N	83	77	1			69
							91	9									
07	3875	X	3150	-0-	-725	-0-	494	1	2570	2	N	78					147
							86	9									
08	3875	X	3705	-0-	-170	-0-	503	1	3093	2	N	99	157	1			89
							109	9									

BLACK JACK 14 WELL #: 1H RRCID -> 284092 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8575 - 12272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2252	-0-	-724	-0-	2228	2	24	9	N	22					81
04	2880	X	2140	-0-	-740	-0-	2106	2	34	9	N	31					112
05	2821	X	1732	-0-	-1089	-0-	1723	2	9	9	N	8					120
06	2190	X	1048	-0-	-1142	-0-	1028	2	20	9	N	18	110	1			28
07	2263	X	1134	-0-	-1129	-0-	1131	2	3	9	N	3					31
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	270	1	3976	2	N	106					137
							117	9									

MADELINE 55-26 A WELL #: 3H RRCID -> 284457 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8222 - 15265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15190	X	11832	-0-	-3358	-0-	11543	2	289	9	N	263	391	1			55
04	14700	X	13707	-0-	-993	-0-	13329	2	378	9	N	344	358	1			41
05	15190	X	14960	-0-	-230	-0-	14545	2	415	9	N	377	352	1			66
06	14842	X	14842	-0-	-0-	-0-	14462	2	380	9	N	345	175	1			236
07	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	15479	2	369	9	N	335	371	1			200
08	15790	X	15790	-0-	-0-	-0-	15428	2	362	9	N	329	387	1			142

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GATLIN 3 WELL #: 1H RRCID -> 286193 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8459 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4438	-0-	-956	-0-	1028	1	3278	2	N	120	118	1			111
							132	9									
04	5220	X	3595	-0-	-1625	-0-	1015	1	2447	2	N	121	182	1			50
							133	9									
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	1079	1	3685	2	N	139	148	1			41
							153	9									
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	1044	1	3506	2	N	147					188
							162	9									
07	4433	X	3183	-0-	-1250	-0-	848	1	2232	2	N	94	138	1			144
							103	9									
08	4929	X	4691	-0-	-238	-0-	1079	1	3481	2	N	119	119	1			144
							131	9									

GATLIN 3 WELL #: 2H RRCID -> 287945 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8425 - 12539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3006	-0-	-342	-0-	695	1	2156	2	N	141					204
							155	9									
04	3240	X	3191	-0-	-49	-0-	684	1	2365	2	N	129	282	1			51
							142	9									
05	3286	X	2794	-0-	-492	-0-	699	1	1984	2	N	101	41	1			111
							111	9									
06	2910	X	2569	-0-	-341	-0-	642	1	1835	2	N	84					195
							92	9									
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	684	1	2511	2	N	111	222	1			84
							122	9									
08	3286	X	2796	-0-	-490	-0-	684	1	1998	2	N	104	124	1			64
							114	9									

GATLIN 3 WELL #: 3H RRCID -> 288091 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8508 - 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	4340	X	4039	-0-	-301	-0-	707	1	3044	2	N	262	385	1			225
							288	9									
04	4110	X	3877	-0-	-233	-0-	673	1	2942	2	N	238	332	1			131
							262	9									
05	4154	X	3827	-0-	-327	-0-	692	1	2898	2	N	215	184	1			162
							237	9									
06	3900	X	3823	-0-	-77	-0-	684	1	2838	2	N	274	190	1			246
							301	9									
07	4030	X	3802	-0-	-228	-0-	707	1	2846	2	N	226	377	1			95
							249	9									
08	4030	X	3830	-0-	-200	-0-	707	1	2845	2	N	253	258	1			90
							278	9									

RAMP WELL #: RRCID -> 296386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2037 - 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		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-

RAMP WELL #: 5 RRCID -> 296585 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7937 - 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	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 (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
FILLINGIM WELL #: RRCID -> 174567 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7970 - 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	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

FILLINGIM WELL #: 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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ELM CREEK RANCH 47-34 WELL #: 1H RRCID -> 285007 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8575 - 16090

03	6603 X	6008	-0-	-595	-0-	5522	2	486	9	N	442	382	1			296
04	6210 X	5767	-0-	-443	-0-	5273	2	494	9	N	449	385	1			360
05	6355 X	1419	-0-	-4936	-0-	873	2	546	9	N	496	569	1			287
06	5760 X	5544	-0-	-216	-0-	5166	2	378	9	N	344	579	1			52
07	6014 X	5538	-0-	-476	-0-	5154	2	384	9	N	349	193	1			208
08	6014 X	2775	-0-	-3239	-0-	2775	2			N	-0-					208

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
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	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					10
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	2	2	9	N	2					12
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	805	2	1	9	N	1					13
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1106	2	7	9	N	6					19
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	2	2	9	N	2					21
*08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1182	2	17	9	N	15					36

EQV OPERATING LLC 101634
ABRAHAM "A" WELL #: 2026 U RRCID -> 174599 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818

03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	441	1	1909	3	N	-0-					18
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	433	1	1848	3	N	-0-					18
05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	448	1	1912	3	N	-0-					18
06	2280 N	2276	-0-	-4	-0-	431	1	1845	3	N	-0-					18
07	2356 N	2298	-0-	-58	-0-	418	1	1880	3	N	-0-					18
08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	468	1	1915	3	N	-0-					18

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) //CONT.// 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.) 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	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

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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					67
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					67
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					67
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					67
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					101
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					101
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					64
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					64
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (-)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-					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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-					197
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					197
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					197
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					197
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (-)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-

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 (-)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-

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 (-)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-					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

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 (-)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-					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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

THORNE 18 WELL #: 1 RRCID -> 193461 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10517 - 10587

03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					152
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					152
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					152
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					152
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					152
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	665	2	58	9	N	53					205

THORNE 76 WELL #: 1 RRCID -> 194376 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10104 - 10526

03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					111
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					111
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	755	2	9	9	N	8					119
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	725	2	13	9	N	12					131
07	775	N	746	-0-	-29	-0-	740	2	6	9	N	5					136
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	701	2	1	9	N	1	118	1			19

THORNE 18B WELL #: 2 RRCID -> 196811 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10082 - 10562

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

03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1715	2	26	9	N	24					136
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1775	2	24	9	N	22					158
05	1922	N	1629	-0-	-293	-0-	1619	2	10	9	N	9	91	1			76
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1677	2	28	9	N	25					101
07	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	1707	2	6	9	N	5					106
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1653	2	3	9	N	3					109

LOCKE 60 WELL #: 2 RRCID -> 214203 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10300 - 11611

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

LOCKE 57 WELL #: 3 RRCID -> 223890 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9994 - 11326

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

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	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					21
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					21
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					21
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					21
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					21
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					21

LOCKE 57 WELL #: 4 RRCID -> 225435 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10022 - 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-

THORNE 75 WELL #: 4 RRCID -> 228368 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10346 - 11770

03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2					65
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	228	2	39	9	N	35					100
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	229	2	11	9	N	10	101	1			9
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	227	2	19	9	N	17					26
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	231	2	17	9	N	15					41
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	229	2	17	9	N	15					56

ROGERS 61 WELL #: 3 RRCID -> 228719 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10216 - 11700

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-

ROGERS 61 WELL #: 4 RRCID -> 232601 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

THORNE 75 WELL #: 1 RRCID -> 232750 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880

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

THORNE 18B WELL #: 4 RRCID -> 234289 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 11738

03	124	N	111	-0-	-13	-0-	105	2	6	9	N	5					80
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	N	2					82
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					82
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					82
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	92	2	6	9	N	5					87
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	85	2	17	9	N	15	72	1			30

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

MO	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	279	N	240	-0-	-39	-0-	238	2	2	9	N	2					110
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	240	2	31	9	N	28					138
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	223	2	7	9	N	6	85	1			59
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	223	2	3	9	N	3					62
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	229	2	6	9	N	5					67
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	249	2	17	9	N	15					82

ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782

MO	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	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

THORNE 75 WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936

MO	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

LOCKE 57 WELL #: 2 RRCID -> 287172 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 9980 - 11360

MO	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	217	N	143	-0-	-74	-0-	140	2	3	9	N	3					74
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	115	2	6	9	N	5					79
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	166	2	47	9	N	43	97	1			25
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	168	2	6	9	N	5					30
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	98	2	8	9	N	7					37
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	133	2	9	9	N	8					45

BCE-MACH III LLC 040209
HOBART RANCH WELL #: 169 RRCID -> 034342 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914

MO	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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					43
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					43
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					43
06	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	3			N	-0-					43
07	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	3			N	-0-					43
08	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1359	3			N	-0-					43

HOBART RANCH WELL #: 170 RRCID -> 035600 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10848 - 11076

MO	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	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	897	-0-	-123	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	931	-0-	-92	-0-	931	3			N	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 269 RRCID -> 061926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10828 - 11146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3069 RRCID -> 078672 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11380 - 12344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-

PETREE, CLEMMIE WELL #: 2 A RRCID -> 079982 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 11047

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

HOBART RANCH WELL #: 470 RRCID -> 086897 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10843 - 11205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 267 RRCID -> 088263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

HOBART RANCH WELL #: 670 RRCID -> 088671 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11609 - 12366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 770 RRCID -> 092588 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10840 - 11120

03	930	N	158	-0-	-772	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	390	N	176	-0-	-214	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 870 RRCID -> 093987 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11317 - 12393

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-

PETREE 3 WELL #: 3 RRCID -> 152071 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 11040

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

HOBART RANCH WELL #: 268 RRCID -> 156545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11030 - 12502

03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-

PETREE 23 WELL #: 3 RRCID -> 158881 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

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

03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					15
04	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	1063	3			N	-0-					15
05	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	3			N	-0-					15
06	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1048	3			N	-0-					15
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-					15
08	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1829	N	1685	-0-	-144	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	3			N	-0-					-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	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1425	3			N	-0-					-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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					-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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1268 RRCID -> 211631 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501

03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1169 RRCID -> 212991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12421

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

HOBART RANCH WELL #: 1368 RRCID -> 213373 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12654

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 969 RRCID -> 213415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10767 - 12386

03	2170	N	2162	-0-	-8	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1468 RRCID -> 213552 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10926 - 12568

03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1269 RRCID -> 213998 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12546

03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 9 RRCID -> 214039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12740 PERF.10790 - 12398

03	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1719	-0-	-51	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1568 RRCID -> 215727 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 12510

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	2294	N	2221	-0-	-73	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1934	-0-	-226	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1944	-0-	-288	-0-	1944	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 217104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 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	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-

HOBART RANCH WELL #: 1469 RRCID -> 217284 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	-0-	-0-	-527	-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-

HOBART RANCH WELL #: 1369 RRCID -> 217322 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376

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

HOBART RANCH WELL #: 1370 RRCID -> 219104 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 3 WELL #: 13 RRCID -> 219112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 967 RRCID -> 220050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1470 RRCID -> 220056 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433

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

DUMLER WELL #: 502 RRCID -> 222916 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438

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

PETREE 3 WELL #: 12 RRCID -> 224878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 12332

03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
08	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 229415 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505

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

HOBART RANCH WELL #: 1968 RRCID -> 229474 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508

03	2545	N	2502	-0-	-43	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2442	-0-	-410	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2354	-0-	-406	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2433	-0-	-419	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 232733 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-					7
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					7
05	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	3			N	-0-					7
06	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	1205	3			N	-0-					7
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					7
08	1147	N	995	-0-	-152	-0-	995	3			N	-0-					7

HOBART RANCH WELL #: 2268 RRCID -> 233139 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10911 - 12563

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-

HOBART RANCH WELL #: 2168 RRCID -> 233141 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10916 - 12603

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					12
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					12
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					12
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HOBART RANCH WELL #: 2068 RRCID -> 234466 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653

03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					20
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					20
05	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					20
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					20
07	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					20
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					20

HOBART RANCH WELL #: 1669 RRCID -> 234573 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558

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

HOBART RANCH WELL #: 1768 RRCID -> 234669 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 12529

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

HOBART RANCH WELL #: 2368 RRCID -> 235150 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HOBART RANCH WELL #: 2070 RRCID -> 235890 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449

03	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1570 RRCID -> 235900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407

03	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1769 RRCID -> 237566 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10859 - 12400

03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1712	-0-	-334	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2668 RRCID -> 237567 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10724 - 12538

03	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	1472	3			N	-0-					10
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					10
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					10
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					10
07	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1518	3			N	-0-					10
08	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1496	3			N	-0-					10

HOBART RANCH WELL #: 2267 RRCID -> 239031 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10879 - 12446

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

HOBART RANCH WELL #: 2067 RRCID -> 239033 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10811 - 12492

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	3			N	-0-					30
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					30
05	744	N	325	-0-	-419	-0-	325	3			N	-0-					30
06	660	N	199	-0-	-461	-0-	199	3			N	-0-					30
07	589	N	143	-0-	-446	-0-	143	3			N	-0-					30
08	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	3			N	-0-					30

HOBART RANCH WELL #: 3168 RRCID -> 242697 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12804 PERF.10897 - 12507

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

HOBART RANCH WELL #: 2968 RRCID -> 243900 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10792 - 12649

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

HOBART RANCH WELL #: 2269 RRCID -> 244132 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10871 - 12502

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

HOBART RANCH WELL #: 1670 RRCID -> 244136 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11199 - 12523

03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1969 RRCID -> 244137 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 12480

03	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	2261	3			N	-0-					13
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					13
05	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2251	3			N	-0-					13
06	2190	N	2130	-0-	-60	-0-	2130	3			N	-0-					13
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					13
08	2263	N	2163	-0-	-100	-0-	2163	3			N	-0-					13

HOBART RANCH WELL #: 2167 RRCID -> 244143 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444

03	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	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-

HOBART RANCH WELL #: 2369 RRCID -> 245615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575

03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3468 RRCID -> 245616 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590

03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 14H RRCID -> 246576 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808

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-

PETREE 3 WELL #: 15H RRCID -> 246578 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688

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

HOBART RANCH WELL #: 2069 RRCID -> 246579 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401

03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2567 RRCID -> 247427 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391

03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1896	-0-	-264	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2036	-0-	-134	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1908	-0-	-132	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1876	-0-	-170	-0-	1876	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2568 RRCID -> 247429 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 12529

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-

HOBART RANCH WELL #: 3668 RRCID -> 248794 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10877 - 12491

03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2467 RRCID -> 248796 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 12475

03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1770 RRCID -> 258704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535

03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1392	-0-	-189	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 4068 RRCID -> 258705 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445

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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

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	DLQ G-10		878	-0-	878	3276	878	3			Y	-0-					142
04	DLQ G-10		873	-0-	873	4149	873	3			Y	-0-					142
05	DLQ G-10		903	-0-	903	5052	903	3			Y	-0-					142
06	DLQ G-10		908	-0-	908	5960	900	3	8	9	Y	7					149
07	DLQ G-10		948	-0-	948	6908	948	3			Y	-0-					149
08	DLQ G-10		952	-0-	952	7860	944	3	8	9	Y	7					156

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2023 - WELL PLUGGED 8/16/2023

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6954					Y	-0-					12

THORNE WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534

03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					152
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					152
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	106	3	31	9	N	28					180
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-	159	1			21
*07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	382	3	7	9	N	6					27
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	523	3	17	9	N	15					42

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
WAYNE 88 WELL #: RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 8 RRCID -> 147754 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 10952

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	N	1					103
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					103
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					103
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					103
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					103
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					103

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801

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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					157
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					157
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	405	3	8	9	N	7					164
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	552	3	58	9	N	53	187	1			30
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	402	3	28	9	N	25					55
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	395	3	6	9	N	5					60

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

SHELL FEE 19 SL WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300

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	3937	X	3412	-0-	-525	-0-	3412	3			N	-0-	65	1			170
04	3780	X	3711	-0-	-69	-0-	3711	3			N	-0-					170
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					170
06	2790	X	2683	-0-	-107	-0-	2683	3			N	-0-					170
07	3410	X	869	-0-	-2541	-0-	865	3	4	9	N	4					174
08	3844	X	3148	-0-	-696	-0-	3106	3	42	9	N	38	192	1			20

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
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	3007	X	2792	-0-	-215	-0-	2761	3	31	9	N	28	180	1			53
04	2820	X	2643	-0-	-177	-0-	2587	3	56	9	N	51					104
05	2914	X	2601	-0-	-313	-0-	2561	3	40	9	N	36					140
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2420	3	63	9	N	57	170	1			27
07	2728	N	2047	-0-	-681	-0-	2025	3	22	9	N	20					47
08	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	2580	3	11	9	N	10					57

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	DLQ G-10		2789	-0-	2789	10898	2789	3			Y	-0-					103
04	DLQ G-10		2372	-0-	2372	13270	2372	3			Y	-0-					103
05	DLQ G-10		2597	-0-	2597	15867	2597	3			Y	-0-					103
06	DLQ G-10		2508	-0-	2508	18375	2508	3			Y	-0-					103
07	DLQ G-10		3175	-0-	3175	21550	2989	3	186	9	Y	169					272
08	DLQ G-10		2643	-0-	2643	24193	2630	3	13	9	Y	12					284

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	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3651	3	50	9	N	45					157
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3423	3	52	9	N	47					204
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3587	3	97	9	N	88	189	1			103
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3250	3	35	9	N	32					135
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3319	3	13	9	N	12					147
*08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3521	3	69	9	N	63					210

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	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					244
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2035	3	61	9	N	55	189	1			110
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2228	3	50	9	N	45					155
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2152	3	94	9	N	85					240
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2564	3	34	9	N	31					271
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

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	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3297	3	116	9	N	105					230
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3110	3	69	9	N	63	171	1			122
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3454	3	63	9	N	57					179
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3489	3	130	9	N	118	182	1			115
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3471	3	110	9	N	100					215
*08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3454	3	75	9	N	68	194	1			89

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	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					155
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					155
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					155
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					155
*07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					155
*08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					155

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	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2160	3	7	9	N	6					194
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2024	3	32	9	N	29	183	1			40
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2004	3	42	9	N	38					78
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1893	3	51	9	N	46					124
07	2139	N	1613	-0-	-526	-0-	1584	3	29	9	N	26					150
08	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	2019	3	6	9	N	5					155

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
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	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	8999	3	30	9	N	27					61
04	7260	X	6742	-0-	-518	-0-	6643	3	99	9	N	90					151
05	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8207	3	42	9	N	38					189
06	7260	X	471	-0-	-6789	-0-	448	3	23	9	N	21					210
07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					210
08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					210

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	3379	X	3037	-0-	-342	-0-	3003	3	34	9	N	31	176	1			249
04	3300	X	3041	-0-	-259	-0-	2929	3	112	9	N	102					351
05	3410	X	2979	-0-	-431	-0-	2970	3	9	9	N	8					359
06	3120	X	2860	-0-	-260	-0-	2814	3	46	9	N	42					401
07	3131	X	2447	-0-	-684	-0-	2406	3	41	9	N	37	179	1			259
08	3131	X	2582	-0-	-549	-0-	2582	3			N	-0-					259

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	5301	X	3857	-0-	-1444	-0-	3782	3	75	9	N	68					140
04	4710	X	3428	-0-	-1282	-0-	3338	3	90	9	N	82					222
05	4867	X	3133	-0-	-1734	-0-	3111	3	22	9	N	20					242
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4853	3	116	9	N	105	188	1			159
*07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4776	3	66	9	N	60					219
*08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4423	3	23	9	N	21					240

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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					303
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					303
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					303
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					303
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					303
08	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1165	3	1	9	N	1	174	1			130

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 12 RRCID -> 295887 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 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	2883	X	2677	-0-	-206	-0-	2668	3	9	9	N	8					237
04	3930	X	2479	-0-	-1451	-0-	2479	3			N	-0-	190	1			47
05	4061	X	2671	-0-	-1390	-0-	2594	3	77	9	N	70					117
06	3030	X	2492	-0-	-538	-0-	2440	3	52	9	N	47					164
07	2945	X	2527	-0-	-418	-0-	2466	3	61	9	N	55					219
08	2666	X	2317	-0-	-349	-0-	2295	3	22	9	N	20	197	1			42

MMGL TXPH, LLC 101619
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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

03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	56	1	1037	2	Y	-0-					1
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	55	1	1004	2	Y	-0-					1
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	55	1	1044	2	Y	-0-					1
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	56	1	1050	2	Y	-0-					1
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	64	1	1206	2	Y	-0-					1
*08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	67	1	1213	2	Y	-0-					1

HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048

03	992	N	675	-0-	-317	-0-	675	2			Y	-0-					83
04	1020	N	910	-0-	-110	-0-	910	2			Y	-0-	2	1			81
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	Y	1					82
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	992	2	1	9	Y	1					83
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	982	2	1	9	Y	1	3	1			81
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	Y	1					82

CHEEK WELL #: 107 RRCID -> 055388 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871

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 WELL #: 2 RRCID -> 055508 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	133	1	2480	2	Y	42					163
							46	9									
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	133	1	2420	2	Y	-0-	73	1			90
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	127	1	2389	2	Y	28					118
							31	9									
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	132	1	2470	2	Y	19	60	1			77
							21	9									
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	130	1	2470	2	Y	14	1	1			90
							15	9									
*08	2511	N	2180	-0-	-331	-0-	114	1	2053	2	Y	12					102
							13	9									

PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 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	2139	N	2078	-0-	-61	-0-	194	1	1884	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1562	-0-	-418	-0-	134	1	1428	2	Y	-0-					-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	180	1	1695	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	181	1	1686	2	Y	-0-					-0-
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	171	1	1712	2	Y	-0-					-0-
*08	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	160	1	1619	2	Y	-0-					-0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	71	1	1337	2	N	1					14
							1	9									
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	35	1	657	2	N	5					19
							6	9									
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					19
*08	1395	N	263	-0-	-1132	-0-	14	1	249	2	N	-0-					19

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-					-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-

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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	1			-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 #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034

03	651	N	618	-0-	-33	-0-	31	1	587	2	N	-0-					66
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	585	2	N	-0-					66
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	628	2	N	-0-					66
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	621	2	N	-0-					66
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	N	-0-	40	1			26
*08	651	N	632	-0-	-19	-0-	33	1	599	2	N	-0-					26

YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742

03	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					23
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					23
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					23
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					23
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					23
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					23

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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	480	2	19	9	Y	17					65
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	466	2	15	9	Y	14	15	1			64
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	461	2	23	9	Y	21					85
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	440	2	15	9	Y	14					99
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-	76	1			23
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	477	2	23	9	Y	21					44

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOWELL 72 WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					53
04	2610	N	2436	-0-	-174	-0-	2436	2			Y	-0-					53
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					53
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					53
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					53
*08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2772	2	9	9	Y	8					61

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 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	341	N	339	-0-	-2	-0-	17	1	322	2	Y	-0-					1
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	Y	-0-					1
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					1
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	Y	-0-					1
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	2	Y	-0-					1
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	Y	-0-					1

NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	67	1	1247	2	Y	-0-					11
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	64	1	1168	2	Y	12					23
							13	9									
05	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	62	1	1175	2	Y	3					26
							3	9									
06	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	59	1	1107	2	Y	23					49
							25	9									
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	78	1	1470	2	Y	32					81
							35	9									
*08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	73	1	1314	2	Y	12					93
							13	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	440	-0-	-242	-0-	22	1	418	2	Y	-0-					17
04	600	N	487	-0-	-113	-0-	25	1	462	2	Y	-0-					17
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	42	1	794	2	Y	-0-					17
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	50	1	930	2	Y	-0-					17
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	64	1	1212	2	Y	-0-					17
*08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	62	1	1115	2	Y	-0-					17

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-

YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980

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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					92
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	N	1					93
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1138	2	11	9	N	10					103
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1121	2	4	9	N	4					107
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					107
*08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					107

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	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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144	-0-	-197	-0-	144	2			Y	-0-					2
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					2
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					2
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					2
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					2
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					2

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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
*08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	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	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 #: 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	713	N	709	-0-	-4	-0-	36	1	673	2	Y	-0-					2
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	667	2	Y	-0-					2
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	37	1	693	2	Y	-0-					2
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	36	1	678	2	Y	-0-					2
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	36	1	690	2	Y	-0-					2
*08	744	N	716	-0-	-28	-0-	38	1	678	2	Y	-0-					2

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	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

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
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	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 #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 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	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 #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	7 1 1 9		137	2	Y	-0-					1
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9		138	2	Y	1	1	1			1
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	7 1 1 9		131	2	Y	-0-					1
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	7 1 1 9		136	2	Y	-0-					1
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9		154	2	Y	1	1	1			1
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9		155	2	Y	-0-					1

PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 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	558	N	437	-0-	-121	-0-	22 1 1 9		415	2	Y	-0-					32
04	780	N	383	-0-	-397	-0-	20 1 1 9		363	2	Y	-0-	1	1			31
05	806	N	351	-0-	-455	-0-	18 1 1 9		332	2	Y	1					32
06	420	N	323	-0-	-97	-0-	16 1 1 9		307	2	Y	-0-					32
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	17 1 1 9		315	2	Y	-0-	1	1			31
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9		325	2	Y	1					32

PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

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

MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 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	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
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	78	1	1458	2	Y	7	42	1			6
						8	9									
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	80	1	1460	2	Y	-0-					6
05	1612 N	1479	-0-	-133	-0-	74	1	1405	2	Y	-0-					6
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	79	1	1465	2	Y	5					11
						6	9									
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	85	1	1604	2	Y	-0-					11
*08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	84	1	1517	2	Y	2					13
						2	9									

HOWELL 72 WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884

03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					50
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1370	2	3	9	Y	3					53
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1403	2	76	9	Y	69	115	1			7
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1358	2	19	9	Y	17					24
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1412	2	15	9	Y	14					38
*08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1422	2	4	9	Y	4					42

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-

CHEEK WELL #: 207 RRCID -> 079087 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872

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
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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

03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	N	-0-					1
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	N	-0-					1
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	N	-0-					1
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	N	-0-					1
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	N	-0-					1
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	N	-0-					1

RISLEY WELL #: 307 RRCID -> 079396 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 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-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935

03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORRIS -44- WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880

03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	66	1	1238	2	Y	-0-					1
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	67	1	1224	2	Y	-0-					1
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	69	1	1301	2	Y	-0-					1
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	69	1	1283	2	Y	-0-					1
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	68	1	1293	2	Y	-0-					1
*08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	71	1	1270	2	Y	-0-					1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
*08	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-

PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

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

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 #: 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	45	1	840	2	Y	-0-					1
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	45	1	818	2	Y	-0-					1
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	45	1	859	2	Y	-0-					1
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	45	1	844	2	Y	-0-					1
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	46	1	876	2	Y	-0-					1
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	49	1	879	2	Y	-0-					1

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934

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

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
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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 STATUS (-)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 -29- WELL #: 7 RRCID -> 098040 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 10892

03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	656	2	Y	21					29
							23	9									
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	623	2	Y	-0-					29
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	34	1	641	2	Y	-0-					29
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	Y	4					33
							4	9									
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	651	2	Y	20					53
							22	9									
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	Y	-0-					53

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 STATUS (-)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-

PETREE WELL #: 6 RRCID -> 099524 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752

03	868	N	789	-0-	-79	-0-	40	1	749	2	Y	-0-					2
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	46	1	833	2	Y	-0-					2
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	46	1	874	2	Y	-0-					2
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	47	1	871	2	Y	-0-					2
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	47	1	898	2	Y	-0-					2
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	888	2	Y	-0-					2

JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961

03	1643	X	1337	-0-	-306	-0-	68	1	1269	2	Y	-0-					3
04	1590	X	1275	-0-	-315	-0-	66	1	1209	2	Y	-0-	1	1			2
05	1643	X	1305	-0-	-338	-0-	66	1	1238	2	Y	1					3
							1	9									
06	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	65	1	1207	2	Y	-0-					3
07	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	65	1	1235	2	Y	-0-	1	1			2
*08	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	66	1	1185	2	Y	1					3
							1	9									

LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 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-				Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9

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	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_____ 10/09/2024

YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 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-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 107019 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT			-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

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 (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					8
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					8
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					8
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					8
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					8
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					8

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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-

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	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	173	1	3234	2	Y	60					129
							66	9									
04	3330	X	2899	-0-	-431	-0-	149	1	2716	2	Y	31					160
							34	9									
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	155	1	2931	2	Y	38					198
							42	9									
06	3360	X	3144	-0-	-216	-0-	158	1	2950	2	Y	33	176	1			55
							36	9									
*07	3472	X	3156	-0-	-316	-0-	157	1	2973	2	Y	24	47	1			32
							26	9									
*08	3472	X	3382	-0-	-90	-0-	176	1	3162	2	Y	40					72
							44	9									

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-					-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 -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	70	1	1296	2	Y	21	30	1			23
							23	9									
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	66	1	1199	2	Y	16	1	1			38
							18	9									
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	65	1	1227	2	Y	20					58
							22	9									
06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	62	1	1160	2	Y	10	53	1			15
							11	9									
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	72	1	1360	2	Y	6	1	1			20
							7	9									
*08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	75	1	1355	2	Y	4					24
							4	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	70 1 1 9		1297	2	Y	1					27
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	61 1 2 9		1120	2	Y	2	1	1			28
05	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	52 1		990	2	Y	-0-					28
06	1320	N	748	-0-	-572	-0-	38 1 1 9		709	2	Y	1					29
07	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	60 1		1127	2	Y	-0-	1	1			28
*08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	64 1 2 9		1152	2	Y	2					30

SAVAGE, BETTY -C- WELL #: 9 RRCID -> 114119 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 10951

03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	79 1 20 9		1477	2	Y	18					27
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	77 1 11 9		1398	2	Y	10	1	1			36
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	75 1 14 9		1409	2	Y	13					49
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	75 1 17 9		1392	2	Y	15	53	1			11
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	79 1 19 9		1500	2	Y	17	1	1			27
*08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	82 1 19 9		1474	2	Y	17					44

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART 67 WELL #: 3 RRCID -> 114167 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 10784

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 #: 5073 RRCID -> 117630 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10548 - 10631

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

THORNE WELL #: 6073 RRCID -> 117944 COMPL. DATE 07/28/1985 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10557 - 10800

03	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	1054	2	98	9	Y	89	118	1			11
04	1560	N	948	-0-	-612	-0-	948	2			Y	-0-					11
05	1488	N	222	-0-	-1266	-0-	222	2			Y	-0-					11
06	1050	N	799	-0-	-251	-0-	799	2			Y	-0-					11
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					11
*08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1844	2	20	9	Y	18					29

ARRINGTON WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2					2

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1454	2	13	9	Y	12					189
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1762	2	55	9	Y	50					239
05	1798	N	1623	-0-	-175	-0-	1588	2	35	9	Y	32					271
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1770	2	44	9	Y	40					311
07	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	1669	2	39	9	Y	35	175	1			171
*08	1612	N	1313	-0-	-299	-0-	1285	2	28	9	Y	25					196

LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759

03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					22
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					22
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					22
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					22
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					22
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					22

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-

NORRIS -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798

03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	84	1	1568	2	Y	6					10
							7	9									
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	94	1	1710	2	Y	1					11
							1	9									
05	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	62	1	1172	2	Y	2					13
							2	9									
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	65	1	1218	2	Y	7					20
							8	9									
07	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	63	1	1189	2	Y	8					28
							9	9									
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	68	1	1231	2	Y	18					46
							20	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					80
04	180	N	29	-0-	-151	-0-	29	2			N	-0-					80
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					80
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					80
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					80
*08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					80

YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062

03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	69	1			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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
*08	713	N	521	-0-	-192	-0-	521	2			Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 8 RRCID -> 149920 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915

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 #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812

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-

CHEEK WELL #: 307 RRCID -> 152066 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					117
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					117
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					117
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					117
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					117
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					117

BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 14 RRCID -> 155770 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	659	2	22	9	N	20					57
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	601	2	18	9	N	16					73
05	713	N	649	-0-	-64	-0-	639	2	10	9	N	9					82
06	660	N	558	-0-	-102	-0-	552	2	6	9	N	5					87
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	674	2	14	9	N	13					100
*08	651	N	628	-0-	-23	-0-	617	2	11	9	N	10					110

CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672

03	264	X	264	-0-	-0-	-0-	261	2	3	9	Y	3					30
04	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					30
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	2	1	363	2	Y	9					39
							10	9									
06	471	X	471	-0-	-0-	-0-	464	2	7	9	Y	6					45
07	521	X	521	-0-	-0-	-0-	507	2	14	9	Y	13	4	1			54
*08	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-	3	1			51

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-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328

03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	666	2	4	9	N	4					95
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1					96
05	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					96
06	660	N	309	-0-	-351	-0-	309	2			N	-0-					96
07	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	2			N	-0-					96
*08	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	2			N	-0-					96

JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135

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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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

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

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

03	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					32
04	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					32
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					32
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					32
07	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					32
*08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					32

HOBART 49 WELL #: 2 RRCID -> 195593 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128

03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 5 RRCID -> 196202 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11110

03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	1	1	346	2	Y	-0-					-0-
*08	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART 49 WELL #: 3 RRCID -> 197045 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					9
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					9
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					9
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					9
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					9
*08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					9

HOBART 49 WELL #: 4 RRCID -> 198287 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1053 RRCID -> 198529 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 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-					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 #: 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	3100	N	2740	-0-	-360	4161	2709	2	31	9	Y	28	120	1			28
04	3000	N	3007	-0-	7	4168	2975	2	32	9	Y	29					57
05	3100	N	3166	-0-	66	4234	3133	2	33	9	Y	30					87
06	3000	N	3133	-0-	133	4367	3102	2	31	9	Y	28					115
07	3100	N	3118	-0-	18	4385	3118	2			Y	-0-	80	1			35
*08	6954	X	2569	-0-	-4385	-0-	2543	2	26	9	Y	24					59

HOBART RANCH 20 WELL #: 3 RRCID -> 199198 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
YOUNG 65 WELL #: 16 RRCID -> 199409 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1594	2	6	9	Y	5					76
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1462	2	4	9	Y	4	7	1			73
05	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1588	2	11	9	Y	10					83
06	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	1483	2	8	9	Y	7					90
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-	70	1			20
*08	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1519	2	6	9	Y	5					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1638	-0-	-129	-0-	1604	2	34	9	Y	31	2	1			130
04	1590	N	1409	-0-	-181	-0-	1399	2	10	9	Y	9	3	1			136
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	2	1	1518	2	Y	19	3	1			152
							21	9									
06	1590	N	1365	-0-	-225	-0-	1363	2	2	9	Y	2	2	1			152
07	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1	1	1357	2	Y	12	3	1			161
							13	9									
*08	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	1358	2			Y	-0-	92	1			69

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-

HOBART RANCH 50 WELL #: 7 RRCID -> 200554 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124

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
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART 49 WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	859	-0-	-195	-0-	857	2	2	9	Y	2	1	1			32
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	Y	2	2	1			32
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	11	1	972	2	Y	1	2	1			31
							1	9									
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	Y	1	1	1			31
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	968	2	2	9	Y	2	2	1			31
*08	992	N	978	-0-	-14	-0-	977	2	1	9	Y	1	1	1			31

YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 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	1054	N	951	-0-	-103	-0-	48	1	903	2	Y	-0-					2
04	990	N	798	-0-	-192	-0-	41	1	757	2	Y	-0-					2
05	1116	N	772	-0-	-344	-0-	39	1	733	2	Y	-0-					2
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	48	1	898	2	Y	-0-					2
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	45	1	843	2	Y	-0-					2
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	48	1	860	2	Y	-0-					2

HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 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	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1083	2	3	9	Y	3	1	1			54
04	1140	N	1028	-0-	-112	-0-	1026	2	2	9	Y	2	2	1			54
05	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	1017	2	1	9	Y	1	2	1			53
06	1050	N	987	-0-	-63	-0-	986	2	1	9	Y	1	1	1			53
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	15	1	1057	2	Y	1	2	1			52
							1	9									
*08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	2	2	9	Y	2	1	1			53

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	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	1634	2	10	9	Y	9					71
04	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1556	2	8	9	Y	7					78
05	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1594	2	6	9	Y	5					83
06	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	1487	2	2	9	Y	2					85
07	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	1538	2	9	9	Y	8					93
*08	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	1397	2	1	9	Y	1					94

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2025

HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656

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

*09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					10
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					10
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					10
*12	465 N	260	-0-	-205	-0-	260	2			Y	-0-					10
*01	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					10
*02	420 N	129	-0-	-291	-0-	129	2			Y	-0-					10
*03	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					10
*04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					10
*05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	4	1	372	2	Y	33					43
						36	9									
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					43
*07	341 N	75	-0-	-266	-0-	75	2			Y	-0-					43
*08	372 N	152	-0-	-220	-0-	152	2			Y	-0-					43

HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276

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

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

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
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	1162	2	1	9	Y	1					1
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	4	1	1159	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724

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	62	N	51	-0-	-11	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					18
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					18
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					18
*06	60	N	52	-0-	-8	-0-	51	2	1	9	Y	1					19
*07	62	N	51	-0-	-11	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					19
*08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					19

HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500

03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1597	2	9	9	Y	8					110
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1408	2	14	9	Y	13	1	1			122
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1397	2	13	9	Y	12	1	1			133
06	1560	N	1297	-0-	-263	-0-	1297	2			Y	-0-	47	1			86
07	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1297	2	7	9	Y	6	1	1			91
*08	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1338	2	8	9	Y	7					98

HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685

03	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	4	1	485	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	11	1	451	2	Y	-0-					-0-
*08	496	N	443	-0-	-53	-0-	14	1	429	2	Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150

03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	542	2	23	9	Y	21					40
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					40
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					40
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			Y	-0-					40
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3	9	Y	3					43
*08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	722	2	10	9	Y	9					52

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	490	-0-	-130	-0-	486	2	4	9	Y	4	2	1			3
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	535	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	620	N	563	-0-	-57	-0-	561	2	2	9	Y	2	3	1			2
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1	1	1			2
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	14	1	558	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	14	1	554	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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-

HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574

03	1705	N	1446	-0-	-259	-0-	1440	2	6	9	Y	5	2	1			60
04	1560	N	1365	-0-	-195	-0-	1345	2	20	9	Y	18	3	1			75
05	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1380	2	17	9	Y	15	3	1			87
06	1410	N	630	-0-	-780	-0-	630	2			Y	-0-	26	1			61
07	1426	N	783	-0-	-643	-0-	11	1	759	2	Y	12	3	1			70
							13	9									
*08	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	1049	2	19	9	Y	17	2	1			85

HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464

03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					18
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					18
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

HOBART 67 WELL #: 14 RRCID -> 214001 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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	1922	N	1396	-0-	-526	-0-	1383	2	13	9	Y	12	3	1			148
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1777	2	7	9	Y	6	5	1			149
05	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	1681	2	11	9	Y	10	5	1			154
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-	94	1			60
07	1829	N	1393	-0-	-436	-0-	7	1	1380	2	Y	5	6	1			59
							6	9									
*08	1705	N	1247	-0-	-458	-0-	1244	2	3	9	Y	3	3	1			59

HOBART 49 WELL #: 14 RRCID -> 216448 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 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	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	1509	2	2	9	Y	2	1	1			27
04	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1492	2	2	9	Y	2	2	1			27
05	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1487	2	1	9	Y	1	2	1			26
06	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	7	1	1452	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
07	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	4	1	1496	2	Y	2	2	1			26
							2	9									
*08	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	1438	2	1	9	Y	1	1	1			26

HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 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	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-	79	1			103
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2903	2	6	9	Y	5	2	1			106
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	4	1	2972	2	Y	9	2	1			113
							10	9									
06	2820	X	2681	-0-	-139	-0-	2681	2			Y	-0-	52	1			61
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3038	2	7	9	Y	6	2	1			65
*08	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3013	2	4	9	Y	4	1	1			68

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-

YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126

03	217	N	182	-0-	-35	-0-	175	2	7	9	Y	6					49
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	135	2	6	9	Y	5					54
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	132	2	11	9	Y	10					64
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	180	2	17	9	Y	15					79
*07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-	59	1			20
*08	155	N	141	-0-	-14	-0-	127	2	14	9	Y	13					33

HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350

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 #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	2	48	9	Y	44	125	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542

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
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1182	2	1	9	Y	1					13
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-	5	1			8
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1181	2	2	9	Y	2					10
06	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1137	2	1	9	Y	1					11
07	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1171	2	2	9	Y	2	5	1			8
*08	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1165	2	2	9	Y	2					10

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	2790	N	2623	-0-	-167	-0-	243	1	2361	2	Y	17	8	1			13
							19	9									
04	2700	N	2592	-0-	-108	-0-	221	1	2356	2	Y	14	14	1			13
							15	9									
05	2790	N	2412	-0-	-378	-0-	231	1	2170	2	Y	10	14	1			9
							11	9									
06	2550	N	2240	-0-	-310	-0-	216	1	2016	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
07	2666	N	2485	-0-	-181	-0-	224	1	2250	2	Y	10	14	1			5
							11	9									
*08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	228	1	2308	2	Y	9	7	1			7
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	665	-0-	-79	-0-	663	2	2	9	Y	2	1	1			2
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	642	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	1	1	650	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	617	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	4	1	631	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	5	1	660	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2216	2	6	9	Y	5					145
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2107	2	17	9	Y	15	3	1			157
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2148	2	24	9	Y	22					179
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2136	2	17	9	Y	15					194
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2185	2	9	9	Y	8	3	1			199
*08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2138	2	3	9	Y	3					202

HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 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		-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
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
RISLEY WELL #: 807 RRCID -> 228155 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 607 RRCID -> 231446 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	57	1	517	2	Y	-0-					28
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	97	1	571	2	Y	-0-	1	1			27
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	49	1	441	2	Y	97	117	1			7
							107	9									
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	88	1	610	2	Y	-0-					7
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	72	1	508	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	82	1	548	2	Y	-0-					7

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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					20
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					20
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			Y	-0-					20
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	2			Y	-0-					20
07	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	2			Y	-0-					20
*08	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					20

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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

*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	458	2	9	9	Y	8					20
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	412	2	13	9	Y	12					32
*12	465	N	429	-0-	-36	-0-	428	2	1	9	Y	1					33
*01	465	N	406	-0-	-59	-0-	393	2	13	9	Y	12					45
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	5	1	618	2	Y	-0-					45
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					45
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					45
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					45
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					45
*07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	5	1	780	2	Y	-0-					45
*08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					45

PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170

03	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	804	1	7816	2	Y	86	41	1			130
							95	9									
04	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	752	1	8003	2	Y	74	75	1			129
							81	9									
05	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	819	1	7707	2	Y	54	74	1			109
							59	9									
06	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	789	1	7351	2	Y	40	38	1			111
							44	9									
07	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	848	1	8508	2	Y	50	75	1			86
							55	9									
*08	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	856	1	8665	2	Y	51	39	1			98
							56	9									

SHELL FEE 51 WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386

*09	570	N	538	-0-	-32	-0-	487	2	51	9	Y	46					176
*10	589	N	341	-0-	-248	-0-	331	2	10	9	Y	9					185
*11	570	N	499	-0-	-71	-0-	488	2	11	9	Y	10					195
*12	558	N	506	-0-	-52	-0-	464	2	42	9	Y	38	166	1			67
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	479	2	21	9	Y	19					86
*02	476	N	434	-0-	-42	-0-	422	2	12	9	Y	11					97
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	468	2	52	9	Y	47					144
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	457	2	33	9	Y	30					174
*05	496	N	485	-0-	-11	-0-	462	2	23	9	Y	21					195
*06	510	N	431	-0-	-79	-0-	416	2	15	9	Y	14	165	1			44
*07	496	N	449	-0-	-47	-0-	429	2	20	9	Y	18					62
*08	496	N	472	-0-	-24	-0-	442	2	30	9	Y	27					89

HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 236768 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 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
*09	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	2			Y	-0-					112
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1	1	1			112
*11	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	2			Y	-0-					112
*12	589	N	561	-0-	-28	-0-	560	2	1	9	Y	1	1	1			112
*01	558	N	503	-0-	-55	-0-	502	2	1	9	Y	1	1	1			112
*02	476	N	459	-0-	-17	-0-	458	2	1	9	Y	1	1	1			112
*03	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			Y	-0-					112
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	Y	1	1	1			112
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	Y	1	1	1			112
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-	88	1			24
*07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1091	2	18	9	Y	16	1	1			39
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	550	2	28	9	Y	25					64

HOBART 49 WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500

03	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	29	1	1325	2	Y	2	1	1			28
							2	9									
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	Y	1	1	1			28
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	4	1	1552	2	Y	-0-	1	1			27
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	7	1	1585	2	Y	2	1	1			28
							2	9									
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	7	1	1582	2	Y	-0-	1	1			27
*08	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1531	2	1	9	Y	1	1	1			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-

HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522

03	2883	N	1813	-0-	-1070	-0-	496	1	1284	2	Y	30	13	1			107
							33	9									
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	468	1	2336	2	Y	26	26	1			107
							29	9									
05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	507	1	2301	2	Y	18	25	1			100
							20	9									
06	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	464	1	2259	2	Y	14	13	1			101
							15	9									
07	2883	N	2735	-0-	-148	-0-	496	1	2218	2	Y	19	25	1			95
							21	9									
*08	2821	N	2753	-0-	-68	-0-	496	1	2237	2	Y	18	13	1			100
							20	9									

HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614

03	341	N	211	-0-	-130	-0-	29	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	4	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	2	Y	-0-					-0-
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	346	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	1010	2	31	9	Y	28					115
04	810	N	710	-0-	-100	-0-	693	2	17	9	Y	15					130
05	1240	N	607	-0-	-633	-0-	2	1	588	2	Y	15					145
							17	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	Y	2					147
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1179	2	23	9	Y	21	1	1			167
*08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	2	2	9	Y	2					169

HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1437	-0-	-20	-0-	24	1	1411	2	Y	2	1	1			25
							2	9									
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1301	2	1	9	Y	1	1	1			25
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	3	1	1375	2	Y	-0-	1	1			24
06	1380	N	1301	-0-	-79	-0-	6	1	1294	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	9	1	1398	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
*08	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1338	2	1	9	Y	1	1	1			24

HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	982	-0-	-10	-0-	2	1	973	2	Y	6					102
							7	9									
04	990	N	644	-0-	-346	-0-	643	2	1	9	Y	1					103
05	961	N	852	-0-	-109	-0-	827	2	25	9	Y	23					126
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	Y	1					127
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	923	2	4	9	Y	4					131
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-	72	1			59

HOBART RANCH 20 WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 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	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	1237	2	3	9	Y	3	2	1			39
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1347	2	8	9	Y	7	3	1			43
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	7	1	1325	2	Y	33	3	1			73
							36	9									
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	7	1	1244	2	Y	2	2	1			73
							2	9									
07	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1329	2	2	9	Y	2	3	1			72
*08	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	1220	2	2	9	Y	2	2	1			72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2418	2	22	9	Y	20					85
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2236	2	22	9	Y	20	3	1			102
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2330	2	26	9	Y	24					126
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2318	2	1	9	Y	1					127
07	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	2083	2			Y	-0-	120	1			7
*08	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	2139	2	1	9	Y	1					8

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOBART RANCH 20 WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	618	2	Y	-0-					49
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					49
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					49
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					49
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	11	1	597	2	Y	-0-					49
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	14	1	525	2	Y	-0-					49

HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653

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	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	118	12	1			145
04	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	907	1	5050	2	N	65	22	1			188
							72	9									
05	2232	X	1016	-0-	-1216	-0-	948	1	68	9	N	62	197	1			53
06	1980	X	459	-0-	-1521	-0-	444	1	15	9	N	14	11	1			56
07	3348	X	456	-0-	-2892	-0-	441	1	15	9	N	14	22	1			48
*08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	927	1	3771	2	N	15	11	1			52
							17	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631

03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1808	2	20	9	Y	18	2	1			216
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1795	2	6	9	Y	5	160	1			61
05	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	7	1	1814	2	Y	6	3	1			64
							7	9									
06	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	1738	2	10	9	Y	9	1	1			72
07	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1825	2	11	9	Y	10	3	1			79
*08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1836	2	11	9	Y	10	1	1			88

HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459

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	3813	X	3760	-0-	-53	-0-	248	1	3447	2	Y	59					117
							65	9									
04	3690	X	3219	-0-	-471	-0-	240	1	2972	2	Y	6	1	1			122
							7	9									
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	248	1	3559	2	Y	56	1	1			177
							62	9									
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	240	1	3372	2	Y	40	177	1			40
							44	9									
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	248	1	3508	2	Y	28	1	1			67
							31	9									
*08	3875	X	3710	-0-	-165	-0-	248	1	3427	2	Y	32					99
							35	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	1008	1	1775	2	Y	11					52
							12	9									
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	1058	1	1456	2	Y	35	6	1			81
							39	9									
05	2480	X	2453	-0-	-27	-0-	1116	1	1327	2	Y	9					90
							10	9									
06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	1034	1	1433	2	Y	2					92
							2	9									
07	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	1086	1	1502	2	Y	-0-	68	1			24
*08	2480	X	2426	-0-	-54	-0-	1088	1	1328	2	Y	9					33
							10	9									

PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF. 11040 - 14493

03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	946	1	4161	2	Y	52	7	1			160
							57	9									
04	4800	X	599	-0-	-4201	-0-	84	1	468	2	Y	43	13	1			190
							47	9									
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	50	189	1			51
06	4800	X	462	-0-	-4338	-0-	444	1	18	9	Y	16	6	1			61
07	4960	X	451	-0-	-4509	-0-	441	1	10	9	Y	9	13	1			57
*08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	11	7	1			61

ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 10300 - 14953

03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	568	1	916	2	Y	110	176	1			147
							121	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	567	1	549	2	Y	113					260
							124	9									
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	587	1	1026	2	Y	118	158	1			220
							130	9									
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	570	1	1082	2	Y	117	181	1			156
							129	9									
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	581	1	1094	2	Y	102	169	1			89
							112	9									
*08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	589	1	1009	2	Y	102					191
							112	9									

YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 10750 - 14003

03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	589	1	5073	2	N	40	181	1			85
							44	9									
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	570	1	4896	2	N	44	10	1			119
							48	9									
05	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	589	1	4859	2	N	46					165
							51	9									
06	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	551	1	4519	2	N	43					208
							47	9									
07	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	589	1	4671	2	N	38	179	1			67
							42	9									
*08	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	589	1	4606	2	N	45					112
							50	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	16179	X	16179	-0-	-0-	-0-	496	1	15664	2	N	17					177
							19	9									
04	16954	X	16954	-0-	-0-	-0-	480	1	16448	2	N	24	10	1			191
							26	9									
05	18486	X	18486	-0-	-0-	-0-	495	1	17939	2	N	47	181	1			57
							52	9									
06	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	480	1	14569	2	N	52					109
							57	9									
07	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	488	1	15328	2	N	-0-	17	1			92
*08	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	493	1	16785	2	N	79					171
							87	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920

03	4340	X	4209	-0-	-131	-0-	4107	2	102	9	N	93					460
04	4170	X	3885	-0-	-285	-0-	3789	2	96	9	N	87	363	1			184
05	4340	X	3914	-0-	-426	-0-	3815	2	99	9	N	90					274
06	4200	X	3684	-0-	-516	-0-	3614	2	70	9	N	64	198	1			140
07	4340	X	4325	-0-	-15	-0-	4229	2	96	9	N	87					227
*08	4216	X	4199	-0-	-17	-0-	4099	2	100	9	N	91					318

JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212

03	7874	X	7577	-0-	-297	-0-	7573	2	4	9	N	4					201
04	7620	X	7244	-0-	-376	-0-	7238	2	6	9	N	5					206
05	8091	X	7552	-0-	-539	-0-	7552	2			N	-0-					206
06	7830	X	6669	-0-	-1161	-0-	6669	2			N	-0-					206
07	8091	X	7622	-0-	-469	-0-	7621	2	1	9	N	1					207
*08	7564	X	7372	-0-	-192	-0-	7372	2			N	-0-					207

WRIGHT A WELL #: 3H RRCID -> 274027 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11277 - 15273

03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	248	1	1636	2	N	5	190	1			53
							6	9									
04	1830	N	1734	-0-	-96	-0-	240	1	1472	2	N	20					73
							22	9									
05	1550	N	1207	-0-	-343	-0-	248	1	949	2	N	9					82
							10	9									
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	240	1	1761	2	N	11					93
							12	9									
*07	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	248	1	1491	2	N	2					95
							2	9									
*08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	248	1	1530	2	N	-0-					95

WRIGHT A WELL #: 2H RRCID -> 274741 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10694 - 15348

03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	318	1	1503	2	N	51					281
							56	9									
04	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	324	1	1458	2	N	4	195	1			90
							4	9									
05	1953	N	1752	-0-	-201	-0-	335	1	1384	2	N	30					120
							33	9									
06	1830	N	1521	-0-	-309	-0-	324	1	1179	2	N	16					136
							18	9									
*07	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	335	1	1388	2	N	15					151
							17	9									
*08	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	335	1	1370	2	N	50					201
							55	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
KING 'A' WELL #: 3H RRCID -> 276574 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10421 - 13838

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	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4102	2	59	9	N	54					230
04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3896	2	74	9	N	67					297
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4019	2	90	9	N	82	178	1			201
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3346	2	51	9	N	46					247
07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4275	2	2	9	N	2					249
*08	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4189	2	7	9	N	6					255

MILOM, OCA WELL #: 1 RRCID -> 277048 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11000 - 11076

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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	5611	X	5447	-0-	-164	-0-	5391	2	56	9	Y	51	168	1			89
04	5430	X	5230	-0-	-200	-0-	5201	2	29	9	Y	26					115
05	5580	X	5462	-0-	-118	-0-	5	1	5422	2	Y	32					147
							35	9									
06	5400	X	5075	-0-	-325	-0-	5075	2			Y	-0-					147
07	5456	X	5293	-0-	-163	-0-	5270	2	23	9	Y	21	13	1			155
*08	5456	X	5263	-0-	-193	-0-	5256	2	7	9	Y	6					161

JARVIS, BILLY & SONS INC WELL #: 9H RRCID -> 280372 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10727 - 14603

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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	845	1	135	2	N	39					201
							43	9									
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	834	1	258	2	N	39	178	1			62
							43	9									
05	1860	N	909	-0-	-951	-0-	862	1	47	9	N	43					105
06	990	N	746	-0-	-244	-0-	576	1	142	2	N	25					130
							28	9									
*07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	862	1	663	2	N	24					154
							26	9									
*08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	862	1	1546	2	N	43					197
							47	9									

HOOVER, DAN B. ET AL A WELL #: 6 RRCID -> 280843 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10670 - 10860

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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					123
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					123
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					123
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					123
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					123
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					123

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	19313	X	16857	-0-	-2456	-0-	16474	2	383	9	N	348	472	1		75
04	18690	X	8836	-0-	-9854	-0-	4	1	8603	2	N	208	165	1		118
							229	9								
05	19313	X	17647	-0-	-1666	-0-	17272	2	375	9	N	341	349	1		110
06	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	16207	2	351	9	N	319	313	1		116
07	16957	X	16171	-0-	-786	-0-	66	1	15765	2	N	309	338	1		87
							340	9								
*08	17639	X	14526	-0-	-3113	-0-	17	1	14199	2	N	282	174	1		195
							310	9								

YOUNG 51-66 MD EX WELL #: 3H RRCID -> 284855 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11558 - 19852

*09	30390	X	28302	-0-	-2088	-0-	4800	1	23482	2	N	18	7	1		258
							20	9								
*10	31403	X	30026	-0-	-1377	-0-	4853	1	24877	2	N	269	192	1		335
							296	9								
*11	28890	X	28890	-0-	-0-	-0-	4380	1	24200	2	N	282	361	1		256
							310	9								
*12	29264	X	28771	-0-	-493	-0-	4667	1	23796	2	N	280	195	1		341
							308	9								
*01	30070	X	28118	-0-	-1952	-0-	4962	1	22921	2	N	214	380	1		175
							235	9								
*02	27160	X	23856	-0-	-3304	-0-	3445	1	20097	2	N	285	13	1		447
							314	9								
*03	30070	X	29459	-0-	-611	-0-	4960	1	24139	2	N	327	530	1		244
							360	9								
*04	28890	X	28243	-0-	-647	-0-	4800	1	23132	2	N	283	354	1		173
							311	9								
*05	29540	X	29540	-0-	-0-	-0-	4947	1	24260	2	N	303	188	1		288
							333	9								
*06	28500	X	27644	-0-	-856	-0-	4720	1	22648	2	N	251	355	1		184
							276	9								
*07	29450	X	27496	-0-	-1954	-0-	4960	1	22208	2	N	298	183	1		299
							328	9								
*08	29543	X	28604	-0-	-939	-0-	4840	1	23450	2	N	285	356	1		228
							314	9								

YOUNG 51-66 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 284866 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11548 - 21247

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-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-

YOUNG 51-66 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285035 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11454 - 20990

03	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	6807	2	569	9	N	517	406	1		401
04	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	6981	2	441	9	N	401	437	1		365
05	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7254	2	438	9	N	398	279	1		484
06	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	306	1	6753	2	N	281	538	1		227
							309	9								
07	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	775	1	7521	2	N	302	258	1		271
							332	9								
*08	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	756	1	5462	2	N	281	222	1		330
							309	9								

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX WELL #: 3H RRCID -> 291167 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 11643 PERF.11878 - 21632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22072	X	15933	-0-	-6139	-0-	15590	2	343	9	N	312	176	1			316
04	18270	X	15303	-0-	-2967	-0-	15013	2	290	9	N	264	328	1			252
05	18166	X	16363	-0-	-1803	-0-	16032	2	331	9	N	301	175	1			378
06	17550	X	15571	-0-	-1979	-0-	15270	2	301	9	N	274	358	1			294
07	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	15759	2	294	9	N	267	178	1			383
*08	16368	X	15865	-0-	-503	-0-	15568	2	297	9	N	270	337	1			316

HEFLEY-PRATER 32-33 ME CX WELL #: 4H RRCID -> 291168 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12272 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52545	X	48119	-0-	-4426	-0-	47612	2	507	9	N	461	365	1			574
04	51540	X	44013	-0-	-7527	-0-	43523	2	490	9	N	445	530	1			489
05	53258	X	47659	-0-	-5599	-0-	47066	2	593	9	N	539	531	1			497
06	51540	X	44758	-0-	-6782	-0-	44235	2	523	9	N	475	362	1			610
07	48670	X	45443	-0-	-3227	-0-	45036	2	407	9	N	370	509	1			471
*08	48112	X	45143	-0-	-2969	-0-	44771	2	372	9	N	338	513	1			296

LITTLE-PYEATT 30-19 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 294710 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10887 - 18081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10296	-0-	-1236	-0-	10080	2	216	9	N	196	179	1			180
04	10800	X	9742	-0-	-1058	-0-	9527	2	215	9	N	195	168	1			207
05	10664	X	9895	-0-	-769	-0-	9696	2	199	9	N	181	328	1			60
06	9960	X	9578	-0-	-382	-0-	9392	2	186	9	N	169	154	1			75
07	10292	X	9993	-0-	-299	-0-	9809	2	184	9	N	167	170	1			72
*08	10292	X	9809	-0-	-483	-0-	9613	2	196	9	N	178	178	1			72

LITTLE 30-43 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 295072 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10887 - 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	35216	X	32421	-0-	-2795	-0-	31527	2	894	9	N	813	841	1			128
04	33300	X	30985	-0-	-2315	-0-	30127	2	858	9	N	780	701	1			207
05	33232	X	31074	-0-	-2158	-0-	30285	2	789	9	N	717	707	1			217
06	32070	X	30230	-0-	-1840	-0-	29460	2	770	9	N	700	692	1			225
07	32519	X	31322	-0-	-1197	-0-	30595	2	727	9	N	661	688	1			198
*08	32426	X	30638	-0-	-1788	-0-	29935	2	703	9	N	639	715	1			122

EQV OPERATING LLC 101634
GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 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	744	N	738	-0-	-6	-0-	150	1 7 9	581	3	N	6					165
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	152	1 7 9	578	3	N	6					171
05	806	N	755	-0-	-51	-0-	156	1 8 9	591	3	N	7					178
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	133	1 12 9	583	3	N	11	168	1			21
07	775	N	750	-0-	-25	-0-	138	1 8 9	604	3	N	7					28
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	137	1 6 9	600	3	N	5					33

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

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

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-

ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	162	1	529	3	N	9			142
							10	9							
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	153	1	500	3	N	14			156
							15	9							
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	151	1	503	3	N	19			175
							21	9							
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	166	1	463	3	N	8			183
							9	9							
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	173	1	464	3	N	8			191
							9	9							
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	164	1	447	3	N	5			196
							6	9							

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-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	28	1	117	3	N	10			90
							11	9							
04	420	X	162	-0-	-258	-0-	28	1	119	3	N	14			104
							15	9							
05	434	X	193	-0-	-241	-0-	32	1	155	3	N	5			109
							6	9							
06	420	X	136	-0-	-284	-0-	13	1	114	3	N	8			117
							9	9							
07	186	X	118	-0-	-68	-0-	8	1	101	3	N	8			125
							9	9							
08	186	X	131	-0-	-55	-0-	7	1	111	3	N	12			137
							13	9							

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

*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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	244	1	1106	3	N	5			203
							6	9							
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	246	1	1051	3	N	4			207
							4	9							
05	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	258	1	1084	3	N	-0-			207
06	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	246	1	1043	3	N	3			210
							3	9							
07	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	257	1	1075	3	N	-0-			210
08	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	264	1	1064	3	N	-0-			210

ETHEREDGE A WELL #: 9046L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGE -A- WELL #: 3045 RRCID -> 076746 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898

03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	229	1	673	3	N	9			221
							10	9							
04	870	N	45	-0-	-825	-0-	21	1	24	3	N	-0-			221
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			221
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			221
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			221
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221

GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905

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

ETHEREDGE A WELL #: 1046L RRCID -> 078671 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964

*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2025

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

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	279	N	238	-0-	-41	-0-	45	1	193	3	N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	59	1	187	3	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	53	1	212	3	N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	63	1	193	3	N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	51	1	209	3	N	-0-					-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	66	1	216	3	N	-0-					-0-

GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868

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 #: 8046 RRCID -> 084925 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989

03	620	N	616	-0-	-4	-0-	126	1	486	3	N	4					104
							4	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	130	1	478	3	N	2					106
							2	9									
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	131	1	494	3	N	5					111
							6	9									
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	109	1	490	3	N	2					113
							2	9									
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	117	1	506	3	N	3					116
							3	9									
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	116	1	502	3	N	2					118
							2	9									

FLOWERS -C- WELL #: 2048 RRCID -> 085566 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
*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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 RRCID -> 086621 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
GEORGE -B- WELL #: 4028 RRCID -> 087432 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5045 RRCID -> 098038 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10658

*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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2024

NORRIS -A- WELL #: 2028 RRCID -> 098039 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971

03	527	N	513	-0-	-14	-0-	119	1	390	3	N	4					191
							4	9									
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	130	1	394	3	N	9					200
							10	9									
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	124	1	383	3	N	9					209
							10	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	117	1	395	3	N	8					217
							9	9									
07	558	N	510	-0-	-48	-0-	123	1	378	3	N	8					225
							9	9									
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	123	1	394	3	N	5					230
							6	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*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

ETHEREDGE A WELL #: 2046 RRCID -> 099475 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -224- WELL #: 1 RRCID -> 100594 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10602 - 10658

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

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 L RRCID -> 113881 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10775 - 11045

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

FLOWERS WELL #: 5 RRCID -> 115542 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10596 - 10706

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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	651	N	595	-0-	-56	-0-	366	1	229	3	N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	305	1	248	3	N	-0-					-0-
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	325	1	263	3	N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	313	1	269	3	N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	293	1	241	3	N	-0-					-0-

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	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	201	1	1418	3	N	5					80
							6	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	216	1	1192	3	N	2					82
							2	9									
05	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	202	1	1052	3	N	2					84
							2	9									
06	1560	N	1383	-0-	-177	-0-	257	1	1112	3	N	13					97
							14	9									
07	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	302	1	1127	3	N	10					107
							11	9									
*08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	356	1	1085	3	N	7					114
							8	9									

ABRAHAM -A- WELL #: 3026 RRCID -> 126792 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10738 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 6045 RRCID -> 128804 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10546 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2025

NORRIS -A- WELL #: 3028 RRCID -> 130055 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10822 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					85
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HOBART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133246 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 15887 PERF.10910 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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-

ETHEREDGE A WELL #: 1146L RRCID -> 136566 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 -42- WELL #: 5 RRCID -> 145113 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10322 - 10490

*09	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -42- WELL #: 6 RRCID -> 145115 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

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	806	N	594	-0-	-212	-0-	74	1	520	3	N	-0-					78
04	690	N	623	-0-	-67	-0-	96	1	527	3	N	-0-					78
05	713	N	619	-0-	-94	-0-	100	1	519	3	N	-0-					78
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					78
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					78
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					78

LOCKE -35- WELL #: 6 RRCID -> 145161 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LOCKE -35- WELL #: 4 RRCID -> 145169 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 10525

03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	67	1	473	3	N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	79	1	431	3	N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	85	1	441	3	N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	20	1	489	3	N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	54	1	488	3	N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	63	1	465	3	N	-0-					-0-

LOCKE -35- WELL #: 8 RRCID -> 145342 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 10594

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -36- WELL #: 1 RRCID -> 146092 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10288 - 10481

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LOCKE -35- WELL #: 5 RRCID -> 146303 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10286 - 10454

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -42- WELL #: 8 RRCID -> 146779 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10360 - 10456

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
FLOWERS WELL #: 10 RRCID -> 148021 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 10602

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	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-	438	1	777	3	N	7					239
								8	9									
04	1143	N	1143	-0-		-0-	-0-	460	1	668	3	N	14	197	1			56
								15	9									
05	1091	N	1091	-0-		-0-	-0-	383	1	697	3	N	10					66
								11	9									
06	1170	N	1042	-0-		-128	-0-	399	1	634	3	N	8					74
								9	9									
07	1342	N	1342	-0-		-0-	-0-	497	1	837	3	N	7					81
								8	9									
08	1217	N	1217	-0-		-0-	-0-	463	1	748	3	N	5					86
								6	9									

ATKINSON WELL #: 2043 RRCID -> 157865 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528

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	1829	N	1500	-0-		-329	-0-	185	1	1307	3	N	7					143
								8	9									
04	1830	N	1303	-0-		-527	-0-	199	1	1098	3	N	5					148
								6	9									
05	1581	N	1295	-0-		-286	-0-	208	1	1081	3	N	5					153
								6	9									
06	1838	N	1838	-0-		-0-	-0-	539	1	1296	3	N	3					156
								3	9									
07	1722	N	1722	-0-		-0-	-0-	466	1	1250	3	N	5					161
								6	9									
08	1804	N	1804	-0-		-0-	-0-	552	1	1241	3	N	10					171
								11	9									

FLOWERS -C- WELL #: 5048-L RRCID -> 179452 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096

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	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-

BROCK -A- WELL #: 6063 RRCID -> 180454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370

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	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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					71

FLOWERS "B" WELL #: 8047L RRCID -> 181441 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990

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	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
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
GEORGE -A- WELL #: 7045L RRCID -> 183972 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 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	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	713	N	533	-0-	-180	-0-	165	1	358	3	N	9					72
							10	9									
04	780	N	454	-0-	-326	-0-	108	1	339	3	N	6					78
							7	9									
05	806	N	585	-0-	-221	-0-	162	1	420	3	N	3					81
							3	9									
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	155	1	438	3	N	3					84
							3	9									
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	188	1	422	3	N	-0-					84
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	168	1	420	3	N	-0-					84

FLOWERS WELL #: 12 RRCID -> 202941 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636

03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	470	1	686	3	N	9					219
							10	9									
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	360	1	576	3	N	12	191	1			40
							13	9									
05	1085	N	978	-0-	-107	-0-	378	1	594	3	N	5					45
							6	9									
06	1140	N	586	-0-	-554	-0-	246	1	334	3	N	5					50
							6	9									
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					50
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					50

FLOWERS 224 WELL #: 13 RRCID -> 211457 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FLOWERS WELL #: 15 RRCID -> 211459 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ARRINGTON 55 WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	1030	1	2082	3	N	101	181	1			208
							111	9									
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	824	1	1626	3	N	56					264
							62	9									
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	898	1	1791	3	N	99					363
							109	9									
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	1472	1	1397	3	N	78	178	1			263
							86	9									
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	1691	1	1468	3	N	62					325
							68	9									
*08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	1231	1	1414	3	N	63	181	1			207
							69	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	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	1775	1	4870	3	N	99	192	1			624
							109	9									
04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	1774	1	4783	3	N	99	386	1			337
							109	9									
05	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	1915	1	5018	3	N	79					416
							87	9									
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5846	3	81	9	N	74					490
07	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	1740	1	3951	3	N	66					556
							73	9									
08	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	1382	1	4591	3	N	70	192	1			434
							77	9									

GEORGE -A- SL WELL #: 9H RRCID -> 272834 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	597	1	1607	3	N	77					211
							85	9									
04	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	562	1	1645	3	N	69					280
							76	9									
05	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	575	1	1510	3	N	174	181	1			273
							191	9									
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	350	1	1440	3	N	47	178	1			142
							52	9									
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	476	1	1596	3	N	58					200
							64	9									
*08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	540	1	1599	3	N	53					253
							58	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PRATER 33 WELL #: 2SL RRCID -> 275056 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11910 - 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	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	6252	1	10685	3	N	217	189	1			626
							239	9									
04	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	6715	1	9247	3	N	205					831
							226	9									
05	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	6816	1	9922	3	N	205	374	1			662
							226	9									
06	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	6262	1	8645	3	N	149	193	1			618
							164	9									
07	17141	X	17141	-0-	-0-	-0-	9663	1	7291	3	N	170	173	1			615
							187	9									
08	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	8500	1	7765	3	N	173	351	1			437
							190	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-

PRATER 33 WELL #: 4H RRCID -> 276182 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13180 - 17402

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

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

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
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	1784	1	6835	3	N	98					830
							108	9									
04	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	1687	1	6560	3	N	135	193	1			772
							149	9									
05	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	1600	1	6930	3	N	96	327	1			541
							106	9									
06	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	1535	1	6424	3	N	105	198	1			448
							116	9									
07	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	1592	1	6712	3	N	111					559
							122	9									
*08	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	1595	1	6623	3	N	106	190	1			475
							117	9									

GEORGE 'A' WELL #: 1045H RRCID -> 278110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10953 - 15067

03	4929	X	1601	-0-	-3328	-0-	363	1	1225	3	N	12	193	1			156
							13	9									
04	3840	X	1001	-0-	-2839	-0-	219	1	769	3	N	12					168
							13	9									
05	3813	X	946	-0-	-2867	-0-	198	1	744	3	N	4					172
							4	9									
06	1980	X	1063	-0-	-917	-0-	225	1	830	3	N	7					179
							8	9									
07	1798	X	1214	-0-	-584	-0-	253	1	950	3	N	10					189
							11	9									
08	1612	X	1291	-0-	-321	-0-	264	1	1018	3	N	8					197
							9	9									

ABRAHAM -A- WELL #: 5026H RRCID -> 278395 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10960 - 15790

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

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-

HICKS EXPLORATION, LLC 102036
POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	1023	N	978	-0-	-45	-0-	1	1	975	2	N	2			77
							2	9							
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	10	1	1092	2	N	8			85
							9	9							
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	10	1	1080	2	N	10			95
							11	9							
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1079	2	13	9	N	12			107
07	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	5	1	1074	2	N	1			108
							1	9							
08	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	24	1	1000	2	N	9			117
							10	9							

FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738

03	1054	N	844	-0-	-210	-0-	1	1	843	2	N	-0-			85
04	1110	N	816	-0-	-294	-0-	7	1	801	2	N	7			92
							8	9							
05	930	N	813	-0-	-117	-0-	7	1	800	2	N	5			97
							6	9							
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	N	3			100
07	837	N	636	-0-	-201	-0-	3	1	633	2	N	-0-			100
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	18	1	739	2	N	13			113
							14	9							

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808

03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2	1	2177	2	N	-0-			53
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	22	1	2497	2	N	-0-			53
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	21	1	2291	2	N	-0-			53
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			53
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	11	1	2212	2	N	-0-			53
*08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	51	1	2085	2	N	-0-			53

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			58
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			58
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			58
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			58
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			58
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			58

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

ROSS, A.A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-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

ROSS, A.A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854

03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1386	2	90	9	N	82					162
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					162
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					162
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					162
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					162
08	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			N	-0-					162

ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064

03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					48
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					48
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					48
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					48
07	1147	N	735	-0-	-412	-0-	735	2			N	-0-					48
08	1147	N	671	-0-	-476	-0-	671	2			N	-0-					48

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000

03	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	2			N	-0-					60
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					60
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					60
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					60
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					60
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					60

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-					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

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2347	2	43	9	N	39					222
04	2130	N	1858	-0-	-272	-0-	1855	2	3	9	N	3	198	1			27
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					27
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					27
07	1922	N	1158	-0-	-764	-0-	1158	2			N	-0-					27
08	1984	N	955	-0-	-1029	-0-	955	2			N	-0-					27

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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694

03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	31 64	1 9	4196	2	N	58					110
04	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	30 42	1 9	3930	2	N	38					148
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	30 46	1 9	3881	2	N	42					190
06	3570	X	2839	-0-	-731	-0-	19 25	1 9	2795	2	N	23					213
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	31 40	1 9	4186	2	N	36	180	1			69
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	31 48	1 9	3911	2	N	44					113

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	729	-0-		-46	-0-	31	1	689	2	N	8					154
								9	9									
04	801	N	801	-0-		-0-	-0-	30	1	760	2	N	10					164
								11	9									
05	827	N	827	-0-		-0-	-0-	31	1	784	2	N	11					175
								12	9									
06	720	N	638	-0-		-82	-0-	22	1	607	2	N	8					183
								9	9									
07	922	N	922	-0-		-0-	-0-	31	1	880	2	N	10					193
								11	9									
08	844	N	844	-0-		-0-	-0-	31	1	807	2	N	5					198
								6	9									

HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	31	1	2040	2	N	31					145
								34	9									
04	1938	N	1938	-0-		-0-	-0-	30	1	1889	2	N	17					162
								19	9									
05	1996	N	1996	-0-		-0-	-0-	31	1	1950	2	N	14					176
								15	9									
06	2040	N	1468	-0-		-572	-0-	22	1	1427	2	N	17					193
								19	9									
07	2245	N	2245	-0-		-0-	-0-	31	1	2188	2	N	24					217
								26	9									
08	2032	N	2032	-0-		-0-	-0-	31	1	1983	2	N	16					233
								18	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	31	1	1259	2	N	11	195	1			56
								12	9									
04	1269	N	1269	-0-		-0-	-0-	30	1	1202	2	N	34					90
								37	9									
05	1333	N	1243	-0-		-90	-0-	31	1	1192	2	N	18					108
								20	9									
06	1260	N	980	-0-		-280	-0-	22	1	946	2	N	11					119
								12	9									
07	1355	N	1355	-0-		-0-	-0-	31	1	1305	2	N	17					136
								19	9									
08	1260	N	1260	-0-		-0-	-0-	31	1	1214	2	N	14					150
								15	9									

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. GAS	(I) LIFT(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-	31	1	1846	2	N	19					91
								21	9									
04	1760	N	1760	-0-		-0-	-0-	30	1	1710	2	N	18					109
								20	9									
05	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-	31	1	1835	2	N	15					124
								17	9									
06	1830	N	1343	-0-		-487	-0-	22	1	1310	2	N	10					134
								11	9									
07	1913	N	1913	-0-		-0-	-0-	31	1	1862	2	N	18					152
								20	9									
08	1891	N	1836	-0-		-55	-0-	31	1	1793	2	N	11					163
								12	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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	765	N	765	-0-		-0-	-0-	30	1	723	2	N	11			121
								12	9							
04	726	N	726	-0-		-0-	-0-	29	1	690	2	N	6			127
								7	9							
05	732	N	732	-0-		-0-	-0-	27	1	697	2	N	7			134
								8	9							
06	750	N	580	-0-		-170	-0-	20	1	552	2	N	7			141
								8	9							
07	843	N	843	-0-		-0-	-0-	30	1	805	2	N	7			148
								8	9							
08	744	N	736	-0-		-8	-0-	31	1	697	2	N	7			155
								8	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. 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	2492	N	2492	-0-		-0-	-0-	31	1	2427	2	N	31	184 1		70
								34	9							
04	2392	N	2392	-0-		-0-	-0-	30	1	2339	2	N	21			91
								23	9							
05	2476	N	2476	-0-		-0-	-0-	31	1	2411	2	N	31			122
								34	9							
06	2220	N	1984	-0-		-236	-0-	22	1	1943	2	N	17			139
								19	9							
07	2655	N	2655	-0-		-0-	-0-	31	1	2593	2	N	28			167
								31	9							
08	2487	N	2487	-0-		-0-	-0-	31	1	2425	2	N	28			195
								31	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. 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	722	N	722	-0-		-0-	-0-	31	1	691	2	N	-0-			143
04	614	N	614	-0-		-0-	-0-	28	1	586	2	N	-0-			143
05	682	N	604	-0-		-78	-0-	31	1	573	2	N	-0-			143
06	690	N	430	-0-		-260	-0-	22	1	408	2	N	-0-			143
07	651	N	631	-0-		-20	-0-	30	1	592	2	N	8			151
								9	9							
08	620	N	561	-0-		-59	-0-	31	1	526	2	N	4			155
								4	9							

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	(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	2543	N	2543	-0-		-0-	-0-	31	1	2472	2	N	36			102
								40	9							
04	2490	N	2460	-0-		-30	-0-	30	1	2402	2	N	25			127
								28	9							
05	2451	N	2451	-0-		-0-	-0-	28	1	2394	2	N	26			153
								29	9							
06	2460	N	1989	-0-		-471	-0-	22	1	1947	2	N	18			171
								20	9							
07	2785	N	2785	-0-		-0-	-0-	31	1	2725	2	N	26			197
								29	9							
08	2552	N	2552	-0-		-0-	-0-	31	1	2503	2	N	16			213
								18	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2234 RRCID -> 235283 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	31	1	226	2	N	1					150
							1	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2	N	-0-					150
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	31	1	265	2	N	6					156
							7	9									
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	22	1	141	2	N	3					159
							3	9									
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	2	N	-0-					159
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	405	2	N	-0-					76
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	2	N	-0-					76
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	385	2	N	-0-					76
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	22	1	281	2	N	-0-					76
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	2	N	-0-					76
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	648	-0-	-0-	-0-	31	1	607	2	N	9					136
							10	9									
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	671	2	N	9					145
							10	9									
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	675	2	N	10					155
							11	9									
06	630	N	510	-0-	-120	-0-	22	1	482	2	N	5					160
							6	9									
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	31	1	715	2	N	17					177
							19	9									
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	31	1	724	2	N	6					183
							7	9									

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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	N	14					133
							15	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	2	N	-0-					133
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	N	-0-					133
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	23	1	328	2	N	2					135
							2	9									
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	31	1	352	2	N	5					140
							6	9									
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	2	N	-0-					140

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	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	31	1	2336	2	N	40					126
							44	9									
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	30	1	2242	2	N	35					161
							39	9									
05	2356	N	2309	-0-	-47	-0-	31	1	2244	2	N	31					192
							34	9									
06	2340	N	1755	-0-	-585	-0-	22	1	1709	2	N	22					214
							24	9									
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	31	1	2483	2	N	25	189	1			50
							28	9									
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	31	1	2255	2	N	30					80
							33	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2821	-0-	-0-	-0-	31	1	2753	2	N	34					166
							37	9									
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	30	1	2438	2	N	9					175
							10	9									
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	31	1	2472	2	N	80					255
							88	9									
06	2730	N	1961	-0-	-769	-0-	22	1	1906	2	N	30					285
							33	9									
07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	31	1	2746	2	N	16	181	1			120
							18	9									
08	2604	N	2567	-0-	-37	-0-	31	1	2506	2	N	27					147
							30	9									

HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	797	-0-	-0-	-0-	31	1	763	2	N	3					105
							3	9									
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	28	1	726	2	N	4					109
							4	9									
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	29	1	721	2	N	6					115
							7	9									
06	780	N	592	-0-	-188	-0-	22	1	568	2	N	2					117
							2	9									
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	31	1	839	2	N	3					120
							3	9									
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	31	1	767	2	N	1					121
							1	9									

FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2110	-0-	-0-	-0-	31	1	2022	2	N	52					165
							57	9									
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	30	1	1908	2	N	44					209
							48	9									
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	31	1	1966	2	N	39	174	1			74
							43	9									
06	2040	N	1573	-0-	-467	-0-	22	1	1521	2	N	27					101
							30	9									
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	31	1	2166	2	N	39					140
							43	9									
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	31	1	1985	2	N	41					181
							45	9									

CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	541	-0-	-203	-0-	25	1	516	2	N	-0-					42
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	799	2	N	-0-					42
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	809	2	N	9					51
							10	9									
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	611	2	N	9					60
							10	9									
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	31	1	848	2	N	2					62
							2	9									
08	837	N	818	-0-	-19	-0-	31	1	787	2	N	-0-					62

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	31	1	2421	2	N	22					236
							24	9									
04	2430	N	2277	-0-	-153	-0-	29	1	2223	2	N	23	184	1			75
							25	9									
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	30	1	2272	2	N	17					92
							19	9									
06	2400	N	2296	-0-	-104	-0-	29	1	2248	2	N	17					109
							19	9									
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	30	1	2312	2	N	16					125
							18	9									
08	2325	N	2099	-0-	-226	-0-	29	1	2057	2	N	12					137
							13	9									

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. (I) GAS LIFT(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	592	-0-	-183	-0-	30	1	552	2	N	9	183	1			37
							10	9									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	30	1	636	2	N	5					42
							6	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	633	2	N	7					49
							8	9									
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	22	1	458	2	N	4					53
							4	9									
07	682	N	202	-0-	-480	-0-	9	1	193	2	N	-0-					53
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					53

DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2052	-0-	-0-	-0-	31	1	2020	2	N	1					114
							1	9									
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	30	1	1781	2	N	2					116
							2	9									
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	31	1	1831	2	N	18					134
							20	9									
06	1980	N	1116	-0-	-864	-0-	19	1	1095	2	N	2					136
							2	9									
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	16	1	2360	2	N	51					187
							56	9									
08	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	31	1	2910	2	N	47					234
							52	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. (I) GAS LIFT(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	2151	-0-	-1042	-0-	22	1	2096	2	N	30					238
							33	9									
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	30	1	3261	2	N	63					301
							69	9									
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	31	1	3433	2	N	37					338
							41	9									
06	2730	X	2421	-0-	-309	-0-	22	1	2387	2	N	11	175	1			174
							12	9									
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	31	1	3420	2	N	46					220
							51	9									
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	31	1	3317	2	N	49					269
							54	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	31	1	2913	2	N	18					177
							20	9									
04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	30	1	2706	2	N	1					178
							1	9									
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	31	1	2794	2	N	20					198
							22	9									
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	21	1	2376	2	N	5					203
							6	9									
07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	31	1	2834	2	N	-0-					203
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	31	1	2806	2	N	-0-					203

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	-0-					142
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	484	2	N	4					146
							4	9									
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	31	1	1838	2	N	51					197
							56	9									
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	22	1	1193	2	N	32					229
							35	9									
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	30	1	1450	2	N	29	193	1			65
							32	9									
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	26	1	1022	2	N	17					82
							19	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3604	-0-	-953	-0-	26	1	3560	2	N	16					165
							18	9									
04	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	30	1	6715	2	N	100					265
							110	9									
05	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	31	1	7005	2	N	94	154	1			205
							103	9									
06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	22	1	5055	2	N	32	177	1			60
							35	9									
07	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	31	1	6561	2	N	42					102
							46	9									
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	31	1	5378	2	N	57					159
							63	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3020	-0-	-111	-0-	31	1	2939	2	N	45	181	1			60
							50	9									
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	30	1	2789	2	N	55					115
							61	9									
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	31	1	2868	2	N	66					181
							73	9									
06	2910	X	2212	-0-	-698	-0-	22	1	2132	2	N	53	187	1			47
							58	9									
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	31	1	3113	2	N	43					90
							47	9									
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	31	1	3055	2	N	82					172
							90	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2580	-0-		-272		-0-	30	1	2495	2	N	50					237
									55	9									
04	2822	X	2822	-0-		-0-		-0-	30	1	2750	2	N	38					275
									42	9									
05	2697	X	2538	-0-		-159		-0-	31	1	2461	2	N	42	187	1			130
									46	9									
06	2490	N	1865	-0-		-625		-0-	22	1	1809	2	N	31					161
									34	9									
07	2914	N	2878	-0-		-36		-0-	31	1	2817	2	N	27					188
									30	9									
08	2670	N	2670	-0-		-0-		-0-	31	1	2606	2	N	30					218
									33	9									

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 3H RRCID -> 274559 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1343	N	1343	-0-		-0-		-0-	31	1	1250	2	N	56					283
									62	9									
04	1297	N	1297	-0-		-0-		-0-	30	1	1239	2	N	25	192	1			116
									28	9									
05	1327	N	1327	-0-		-0-		-0-	31	1	1267	2	N	26					142
									29	9									
06	1290	N	1260	-0-		-30		-0-	30	1	1202	2	N	25					167
									28	9									
07	1333	N	1291	-0-		-42		-0-	31	1	1236	2	N	22					189
									24	9									
08	1333	N	1241	-0-		-92		-0-	31	1	1185	2	N	23					212
									25	9									

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 4HW RRCID -> 276512 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10841 - 15293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	7749	-0-		-342		-0-	31	1	7624	2	N	85	176	1			157
									94	9									
04	7770	X	7315	-0-		-455		-0-	30	1	7176	2	N	99					256
									109	9									
05	7750	X	7416	-0-		-334		-0-	31	1	7283	2	N	93	186	1			163
									102	9									
06	7500	X	7069	-0-		-431		-0-	30	1	6947	2	N	84	179	1			68
									92	9									
07	7750	X	6653	-0-		-1097		-0-	31	1	6534	2	N	80					148
									88	9									
08	7750	X	7309	-0-		-441		-0-	31	1	7191	2	N	79					227
									87	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2239HW RRCID -> 276524 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10677 - 15169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8249	X	8249	-0-		-0-		-0-	31	1	8095	2	N	112					330
									123	9									
04	8188	X	8188	-0-		-0-		-0-	30	1	8068	2	N	82	189	1			223
									90	9									
05	8060	X	7943	-0-		-117		-0-	31	1	7811	2	N	92					315
									101	9									
06	7980	X	5299	-0-		-2681		-0-	22	1	5208	2	N	63	187	1			191
									69	9									
07	8463	X	7491	-0-		-972		-0-	31	1	7395	2	N	59					250
									65	9									
08	8463	X	6717	-0-		-1746		-0-	31	1	6642	2	N	40					290
									44	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
OIL TACTICS OF OKLAHOMA 620814
THORNE WELL #: RRCID -> 054715 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10525 - 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	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

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
8333 SWD WELL #: 1 RRCID -> 266306 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4345 - 5641

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-					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

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	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

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-					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

DEVIN WELL #: 1 RRCID -> 169394 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678

03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1485	2	25	9	N	23					120
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1551	2	18	9	N	16					136
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	2	1	9	N	1	124	1			13
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1568	2	21	9	N	19					32
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1726	2	33	9	N	30					62
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1739	2	14	9	N	13					75

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ROGERS WELL #: 461 RRCID -> 228481 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 11702 PERF.10194 - 10910

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

SHELL FEE 51 WELL #: 2 RRCID -> 242772 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 12613

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

SHELL FEE 51 WELL #: 3 RRCID -> 246112 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 12539

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

TC OIL AND GAS, LLC 840303
RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700

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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336

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

JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	1226	3	17	9	N	15					198
04	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1175	3	12	9	N	11					209
05	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1205	3	9	9	N	8					217
06	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1165	3	11	9	N	10					227
07	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1134	3	8	9	N	7					234
08	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1172	3	3	9	N	3					237

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	3193	X	2484	-0-	-709	-0-	2453	3	31	9	N	28					259
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3516	3	67	9	N	61					320
05	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3523	3	85	9	N	77	183	1			214
06	2820	X	2185	-0-	-635	-0-	2139	3	46	9	N	42					256
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3753	3	51	9	N	46					302
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3378	3	59	9	N	54	181	1			175

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

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

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

03	4216	X	3949	-0-	-267	-0-	3904	3	45	9	N	41	191	1			80
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4396	3	50	9	N	45					125
05	4836	X	4373	-0-	-463	-0-	4323	3	50	9	N	45					170
06	4680	X	3568	-0-	-1112	-0-	3534	3	34	9	N	31					201
07	4836	X	4722	-0-	-114	-0-	4680	3	42	9	N	38					239
08	4588	X	4319	-0-	-269	-0-	4286	3	33	9	N	30	186	1			83

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3444	3	97	9	N	88					264
04	3390	X	3307	-0-	-83	-0-	3209	3	98	9	N	89					353
05	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	3397	3			N	-0-					353
06	3420	X	3234	-0-	-186	-0-	3234	3			N	-0-	189	1			164
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3346	3	301	9	N	274	189	1			249
08	3534	X	3414	-0-	-120	-0-	3320	3	94	9	N	85	187	1			147

BROWN B WELL #: 12 RRCID -> 262421 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 10395

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

JARVIS "A" WELL #: 5H RRCID -> 263248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10161 PERF.10687 - 13782

03	2573	X	2303	-0-	-270	-0-	2264	3	39	9	N	35					181
04	2640	X	2550	-0-	-90	-0-	2502	3	48	9	N	44					225
05	2728	X	2667	-0-	-61	-0-	2625	3	42	9	N	38					263
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2208	3	39	9	N	35					298
07	2635	N	2626	-0-	-9	-0-	2606	3	20	9	N	18	188	1			128
*08	2666	N	2332	-0-	-334	-0-	2298	3	34	9	N	31					159

KING "A" WELL #: 1H RRCID -> 265279 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10348 - 13964

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TUBB "A" WELL #: 1H RRCID -> 266238 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10813 - 14717

03	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1308	3	46	9	N	42					144
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1256	3	43	9	N	39					183
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1289	3	44	9	N	40					223
06	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	1166	3	26	9	N	24					247
07	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1275	3	32	9	N	29	186	1			90
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1278	3	59	9	N	54					144

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		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-	128	1			-0-

HALEY 153 WELL #: 2H RRCID -> 267778 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10472 - 14890

03	2170	N	2143	-0-	-27	-0-	2069	3	74	9	N	67					520
04	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	1971	3	72	9	N	65	190	1			395
05	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	2022	3	76	9	N	69					464
06	2070	N	1966	-0-	-104	-0-	1896	3	70	9	N	64					528
07	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	1985	3	45	9	N	41	186	1			383
*08	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	1990	3	50	9	N	45	188	1			240

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LINDLEY, J.B. WELL #: 2H RRCID -> 267878 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10343 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2450	-0-	-0-	-0-	2389	3	61	9	N	55					193
04	2310	N	2296	-0-	-14	-0-	2243	3	53	9	N	48					241
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2317	3	53	9	N	48					289
06	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	2267	3	39	9	N	35	188	1			136
07	2387	N	2386	-0-	-1	-0-	2343	3	43	9	N	39					175
08	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	2275	3	42	9	N	38					213

TEAGUE WELL #: 3H RRCID -> 268025 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10566 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2647	-0-	-81	-0-	2599	3	48	9	N	44	185	1			117
04	2640	N	2554	-0-	-86	-0-	2502	3	52	9	N	47					164
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2566	3	50	9	N	45					209
06	2550	N	2532	-0-	-18	-0-	2486	3	46	9	N	42					251
07	2635	N	2591	-0-	-44	-0-	2561	3	30	9	N	27	194	1			84
08	2604	N	2567	-0-	-37	-0-	2526	3	41	9	N	37					121

ISAACS "D" WELL #: 2SL RRCID -> 268059 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10798 - 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	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4156	3	114	9	N	104					520
04	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4731	3	141	9	N	128	382	1			266
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4182	3	89	9	N	81					347
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3678	3	90	9	N	82					429
07	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5131	3	132	9	N	120	188	1			361
08	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4337	3	80	9	N	73					434

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	1519	N	830	-0-	-689	-0-	811	3	19	9	N	17					286
04	1260	N	876	-0-	-384	-0-	858	3	18	9	N	16					302
05	806	N	319	-0-	-487	-0-	319	3			N	-0-					302
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1380	3	13	9	N	12					314
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-	188	1			126
*08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1439	3	32	9	N	29					155

ISAACS 'D' SL WELL #: 3H RRCID -> 269374 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10640 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	589	N	562	-0-	-27	-0-	553	3	9	9	N	8					133
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					133
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					133
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					133
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	575	3	1	9	N	1	108	1			26
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					26

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-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

NELL, PATSY WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 11601

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MMGL TXPH, LLC 101619
PYEATT WELL #: 5019 RRCID -> 177883 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11026 - 11930

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

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-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

YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494

03	4619	X	4549	-0-	-70	-0-	443	1	4050	2	Y	51					177
							56	9									
04	4470	X	3882	-0-	-588	-0-	546	1	3233	2	Y	94	208	1			63
							103	9									
05	4619	X	4005	-0-	-614	-0-	383	1	3417	2	Y	186					249
							205	9									
06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	650	1	4503	2	Y	117	173	1			193
							129	9									
07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	653	1	4628	2	Y	156	198	1			151
							172	9									
*08	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	691	1	4606	2	Y	84	159	1			76
							92	9									

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
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	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	1128	1	8349	3	N	-0-					-0-
04	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	1032	1	7728	3	N	-0-					-0-
05	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	980	1	8004	3	N	-0-					-0-
06	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	956	1	7890	3	N	-0-					-0-
07	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	1068	1	7870	3	N	-0-					-0-
*08	9145	X	8710	-0-	-435	-0-	1059	1	7651	3	N	-0-					-0-

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	23673	X	23673	-0-	-0-	-0-	23568	2	105	9	N	95					192
04	22980	X	22617	-0-	-363	-0-	22617	2			N	-0-					192
05	23746	X	23299	-0-	-447	-0-	23298	2	1	9	N	1					193
06	22920	X	22425	-0-	-495	-0-	22406	2	19	9	N	17					210
07	23684	X	23026	-0-	-658	-0-	23026	2			N	-0-					210
08	23684	X	22949	-0-	-735	-0-	22949	2			N	-0-					210

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-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-

EQV OPERATING LLC 101634
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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	209	1	886	3	N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	148	1	912	3	N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	123	1	922	3	N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	228	1	762	3	N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	232	1	787	3	N	-0-					-0-
*08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	218	1	781	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 PRORATED 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2024

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERMANN-SEC.1017 WELL #: 2 RRCID -> 284044 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8036 - 8048

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3263

03	3835		3442	-0-	-393	B	2870	62	1	3098	2	N	256	194	1			152
								282	9									
04	3600		3244	-0-	-356	B	2514	60	1	2934	2	N	227	195	1			184
								250	9									
05	3596		3127	-0-	-469	B	2045	60	1	2872	2	N	177	192	1			169
								195	9									
06	5146	N	3101	-0-	-2045	B	-0-	60	1	2836	2	N	186	191	1			164
								205	9									
07	3348	N	3120	-0-	-228	B	-0-	58	1	2864	2	N	180	193	1			151
								198	9									
08	3131	N	3116	-0-	-15	B	-0-	62	1	2860	2	N	176	193	1			134
								194	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03	586	N	586	-0-	-0-		-0-	586	2			N	-0-					32
04	553	N	553	-0-	-0-		-0-	553	2			N	-0-					32
05	527	N	434	-0-	-93		-0-	434	2			N	-0-					32
06	626	N	626	-0-	-0-		-0-	626	2			N	-0-					32
07	527	N	93	-0-	-434		-0-	93	2			N	-0-					32
08	434	N	65	-0-	-369		-0-	65	2			N	-0-					32

NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 11944 - 11975

03	2403	N	2403	-0-	-0-		-0-	2403	2			N	-0-					27
04	2267	N	2267	-0-	-0-		-0-	2267	2			N	-0-					27
05	2265	N	2265	-0-	-0-		-0-	2265	2			N	-0-					27
06	1993	N	1993	-0-	-0-		-0-	1993	2			N	-0-					27
07	2051	N	2051	-0-	-0-		-0-	2051	2			N	-0-					27
08	2292	N	2292	-0-	-0-		-0-	2292	2			N	-0-					27

SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 11800 - 11820

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-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 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	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					58
04	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1259	2			Y	-0-					58
05	DLQ G-10		1136	-0-	1136	1136	1136	2			Y	-0-					58
06	DLQ G-10		1097	-0-	1097	2233	1097	2			Y	-0-					58
07	DLQ G-10		473	-0-	473	2706	473	2			Y	-0-					58
08	3000	N	335	-0-	-2665	41	335	2			Y	-0-					58

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					236
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					236
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					236
06	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					236
07	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					236
08	4402	X	2960	-0-	-1442	-0-	2960	2			N	-0-					236

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	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					108
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					108
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					108
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					108
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					108
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					108

JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598

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-

JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					70
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					70
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					70
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					70

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

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	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					145
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					145
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					145
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					145
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					145
08	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					102
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					102
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					102
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					102
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					102
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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	0	N	-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

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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					68
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					68
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					68
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					68
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					68
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					68

JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 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	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					72
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					72
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					72
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					72
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					72
08	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					72

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					100
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					100
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					100
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					100
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					100
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					100

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462

03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					73
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					73
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					73
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					73
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					73
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					73

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636

03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					39
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					39
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					39
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					39
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					39
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					39

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					70
04	780	N	358	-0-	-422	-0-	358	2			N	-0-					70
05	620	N	210	-0-	-410	-0-	210	2			N	-0-					70
06	810	N	272	-0-	-538	-0-	272	2			N	-0-					70
07	372	N	108	-0-	-264	-0-	108	2			N	-0-					70
08	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					70

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-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					112
04	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	1358	2			N	-0-					112
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1592	2	2	9	N	2					114
06	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	1425	2			N	-0-					114
07	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1351	2	2	9	N	2					116
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					116

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CRANE, DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067374 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	H15	VIOL	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CRANE, DOROTHY WELL #: 203 RRCID -> 122771 COMPL. DATE 10/27/1986 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171833 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

CRANE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 174441 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					51
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					51
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					51
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					51
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					51
08	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	2			N	-0-					51

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	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2655	2	14	9	N	13					183
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2502	2	6	9	N	5	55	1			133
05	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3040	2	32	9	N	29					162
06	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2772	2	7	9	N	6					168
07	2604	N	2498	-0-	-106	-0-	2494	2	4	9	N	4					172
08	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2907	2	14	9	N	13					185

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 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	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1724	2	13	9	N	12					172
04	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	997	2	6	9	N	5	140	1			37
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4391	2	63	9	N	57					94
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3384	2	45	9	N	41					135
07	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1222	2	9	9	N	8					143
08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3159	2	4	9	N	4					147

CRANE, DOROTHY WELL #: 3050 RRCID -> 211166 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					40
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					40
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					40
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					40
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					40
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					40

NEWCOMER WELL #: 4049 RRCID -> 211244 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228

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

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	14B2 EXT		-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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					352
04	2070	N	545	-0-	-1525	-0-	545	2			N	-0-					352
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					352
06	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-					352
07	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-					352
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					352

HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					183
04	930	N	545	-0-	-385	-0-	545	2			N	-0-					183
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					183
06	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-					183
07	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-					183
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					183

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B	DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

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	4					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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-	23	7			13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					46
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					46
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					46
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					46
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					46
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					46

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	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-					87
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					87
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					87
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	N	1					88
07	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-					88
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
FRITZLEN 262 WELL #: 1VH RRCID -> 241644 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 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	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					87
04	1080	N	960	-0-	-120	-0-	960	2			N	-0-					87
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					87
06	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	2			N	-0-					87
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					87
08	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	2			N	-0-					87

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
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	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1213	3	13	9	N	12					192
04	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	1093	3	9	9	N	8	172	1			28
05	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	1062	3	11	9	N	10					38
06	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	1138	3	10	9	N	9					47
07	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1115	3	6	9	N	5					52
08	1085	N	703	-0-	-382	-0-	694	3	9	9	N	8					60

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
PEYTON RANCH 183 WELL #: 2 RRCID -> 293136 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10080 - 10090

03	744	N	731	-0-	-13	-0-	723	2	8	9	N	7					245
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	675	2	11	9	N	10	177	1			78
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	707	2	13	9	N	12					90
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	693	2	11	9	N	10					100
07	713	N	681	-0-	-32	-0-	667	2	14	9	N	13					113
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	705	2	10	9	N	9					122

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	EOM BALANCE
03	3100	N	3060	-0-	-40	4	2575	2	485	9	N	441	693	1	325
04	3000	N	3040	-0-	40	44	2641	2	399	9	N	363	369	1	319
05	3038		3131	-0-	93	137	2729	2	402	9	N	365	358	1	326
06	2940		2867	-0-	-73	64	2574	2	293	9	N	266	355	1	237
07	3038		915	-0-	-2123	-0-	38	1	875	2	N	2	189	1	50
							2	9							
08	3038		4085	-0-	1047	1047	3650	2	435	9	N	395	359	1	86

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	EOM BALANCE
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			192
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-			192
05	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-			192
06	570	N	202	-0-	-368	-0-	202	2			N	-0-			192
07	589	N	219	-0-	-370	-0-	219	2			N	-0-			192
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					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	EOM BALANCE
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-			266
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-			266
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-			266
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-			266
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-			266
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-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	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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	EOM BALANCE
03	2689	R	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-			45
04	2210	R	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-			45
05	2672	R	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-			45
06	2643	R	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-			45
07	2096	R	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-			45
08	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			45

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) //CONT.// 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
LOCKHART 56 WELL #: 3 RRCID -> 241225 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	62	-0-	-0-	-0-	49	2	13	9	N	12					147
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					147
05	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					147
06	60	#	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					147
07	62	#	54	-0-	-8	-0-	46	2	8	9	N	7					154
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	44	2	6	9	N	5					159

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

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

HITCHLAND (ATOKA) 41693 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RIG PETROLEUM, LLC 711525
THORESON, DONNIE L. WELL #: 1 RRCID -> 108736 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					103
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					103
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					103
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					103
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					103
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					103

HITCHLAND (MORROW, LOWER) 41693 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEE Q WELL #: 2 RRCID -> 297452 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7041 - 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	8060		7973	-0-	-87	-0-	276	1	7639	2	N	53					275
							58	9									
04	11888		9844	-0-	-2044	-0-	9763	2	81	9	N	74	181	1			168
05	11888		9112	-0-	-2776	-0-	9036	2	76	9	N	69					237
06	11888		8426	-0-	-3462	-0-	84	1	8279	2	N	57					294
							63	9									
*07	8942		8501	-0-	-441	-0-	192	1	8261	2	N	44	183	1			155
							48	9									
08	8060		9991	-0-	1931	1931	9949	2	42	9	N	38					193

HITCHLAND (MORROW, LOWER) //CONT.// 41693 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEE Q WELL #: 1 RRCID -> 299306 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7037 - 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	0		33	-0-	33	229	33	2			N	-0-					-0-
04	90		-0-	-0-	-90	139					N	-0-					-0-
05	93		-0-	-0-	-93	46					N	-0-					-0-
06	90		-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	93		-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND (MORROW, UP.) 41693 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HITCHLAND GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 051791 COMPL. DATE 12/06/1971 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 GU -8- WELL #: 1 RRCID -> 058480 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699

03	3844	X	3782	-0-	-62	-0-	3781	2	1	9	N	1					70
04	3660	X	3624	-0-	-36	-0-	3624	2			N	-0-					70
05	3782	X	1814	-0-	-1968	-0-	1814	2			N	-0-					70
06	3660	X	3655	-0-	-5	-0-	3655	2			N	-0-					70
07	3782	X	2400	-0-	-1382	-0-	2400	2			N	-0-					70
08	3782	X	3206	-0-	-576	-0-	3206	2			N	-0-					70

WAKITA OPERATING, LLC 891725
VENNEMAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 147519 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716

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-

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

03	16590		2059	-0-	-14531	27603	2059	3			N	-0-					-0-
04	23700		1929	-0-	-21771	5832	1929	3			N	-0-					-0-
05	2294	#	1503	-0-	-791	3538	1503	3			N	-0-					-0-
06	5432	R	1894	-0-	-3538	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
07	2046	#	1622	-0-	-424	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	2143	R	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HITCHLAND GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022185 COMPL. DATE 02/04/1954 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607

03	1829	#	1629	-0-	-200	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
04	1770	#	1461	-0-	-309	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
05	1829	#	948	-0-	-881	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
06	1590	#	1463	-0-	-127	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
07	992	R	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
08	1643	#	1337	-0-	-306	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HITCHLAND GU -5- WELL #: 1 RRCID -> 022189 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4604 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	#	1095	-0-	-207	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
04	1140	#	1080	-0-	-60	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
05	1178	#	729	-0-	-449	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
06	1080	#	998	-0-	-82	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
07	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
08	1116	#	908	-0-	-208	-0-	908	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -6- WELL #: 1 RRCID -> 022190 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4611 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	#	983	-0-	-133	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
04	990	#	945	-0-	-45	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
05	1023	#	595	-0-	-428	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
06	990	#	948	-0-	-42	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
07	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
08	992	#	853	-0-	-139	-0-	853	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 192119 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 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	3038	#	2978	-0-	-60	-0-	2977	2	1	9	N	1					111
04	2940	#	2838	-0-	-102	-0-	2837	2	1	9	N	1					112
05	3038	#	1525	-0-	-1513	-0-	1524	2	1	9	N	1					113
06	2880	#	2864	-0-	-16	-0-	2863	2	1	9	N	1					114
07	2976	#	1945	-0-	-1031	-0-	1945	2			N	-0-					114
08	2976	#	2626	-0-	-350	-0-	2626	2			N	-0-					114

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	341	#	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	330	#	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	341	#	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	330	#	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777

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

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

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

03	2989 R	2989	-0-	-0-	-0-	2931	3	58	9	N	53					276
04	2640 #	2568	-0-	-72	-0-	2568	3			N	-0-					276
05	2728 #	2638	-0-	-90	-0-	2638	3			N	-0-					276
06	2615 R	2615	-0-	-0-	-0-	2551	3	64	9	N	58	189	1			145
07	2821 #	2793	-0-	-28	-0-	2649	3	144	9	N	131					276
08	2821 #	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					276

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123

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

HODGES (DES MOINES) //CONT.// 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
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

03	1674 N	1133	-0-	-541	-0-	1133	3			N	-0-					76
04	1290 N	808	-0-	-482	-0-	808	3			N	-0-					76
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					76
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					76
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					76
08	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	1473	3			N	-0-					76

BE ANADARKO II, LLC 100676
MORRISON, MARY T. WELL #: 1 RRCID -> 161288 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9954 - 9964

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119

03	589 N	119	-0-	-470	-0-	119	2			N	-0-					97
04	570 N	73	-0-	-497	-0-	73	2			N	-0-					97
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					97
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					97
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					104

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10030 - 10046

03	1860 N	1571	-0-	-289	-0-	1571	2			N	-0-					39
04	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					39
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					39
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					39
07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					39
08	1891 N	1878	-0-	-13	-0-	1876	2	2	9	N	2					41

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 10130 - 10137

03	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					85
04	330 N	222	-0-	-108	-0-	222	3			N	-0-					85
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					85
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					85
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

HODGES (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	62	N	61	-0-	-1	-0-	31	1	30	2	N	-0-					33
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	2	N	-0-					33
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-					33
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	30	1	29	2	N	-0-					33
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	31	1	13	2	N	-0-					33
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	31	1	12	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

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

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-

SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2467	-0-	-53	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	1691	-0-	-851	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
*08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-

RUTH 23 WELL #: 1023 RRCID -> 299038 COMPL. DATE 04/29/2025 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3650 - 3770

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-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 9285 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, NE (VIRGIL) 42512 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 285085 COMPL. DATE 07/21/2025 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 4504 - 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	15487	R	15487	-0-	-0- B	-0-	15288	3	199	9	N	181	156	1			113
04	11695	R	11695	-0-	-0- B	-0-	11508	3	187	9	N	170	187	1			96
05	13761	R	13761	-0-	-0- B	-0-	13546	3	215	9	N	195	112	1			179
06	13060	R	13060	-0-	-0- B	-0-	12863	3	197	9	N	179	255	1			103
07	2057	R	2057	-0-	-0- B	-0-	2047	3	10	9	N	9					112
*08	4909	R	4909	-0-	-0- B	-0-	4745	3	164	9	N	149					261

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RUTH 23 WELL #: 6 RRCID -> 296009 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4612 - 4772

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 261021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69254		23871	-0-	-45383 B	215638	23871	3			N	-0-					204
04	67020		23749	-0-	-43271 B	172367	23749	3			N	-0-					204
05	69254		20917	-0-	-48337 B	124030	20917	3			N	-0-					204
06	67020		18082	-0-	-48938 B	75092	18082	3			N	-0-					204
07	69254		6922	-0-	-62332 B	12760	6922	3			N	-0-					204
*08	31007	R	18247	-0-	-12760 B	-0-	18247	3			N	-0-					204

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) 42512 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: RRCID -> 198170 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4807 - 4833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					306
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306

RECLASSIFIED TO OIL 11/02/2021

RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4369 - 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2869	-0-	-448	-0-	2869	2			N	-0-					242
04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					242
05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					242
06	2520	X	2410	-0-	-110	-0-	2410	2			N	-0-					242
07	2883	X	2705	-0-	-178	-0-	2692	2	13	9	N	12					254
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					254

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	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

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	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL, PERCY E. WELL #: 4464 RRCID -> 145197 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILL, PERCY E. WELL #: 5464 RRCID -> 145198 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BARTON, HUGH D. WELL #: 3 RRCID -> 159488 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					111
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					111
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1173	3	167	9	N	152	197	1			66
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					66

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					60
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					60
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					60
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					60
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					60
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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	1290	X	263	-0-	-1027	-0-	263	3			N	-0-					53
04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					53
05	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					53
06	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					53
07	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					53
08	279	X	NO RPT	-0-	-279	-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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					95
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					95
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					95
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					95
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					95
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					95

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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					132
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					132
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					132
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					132
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					132
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					60
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					60
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					60
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					60
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					60
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					60

BARTON 465 WELL #: 6 H RRCID -> 209220 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					55
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					55
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					55
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					55
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					55
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					55

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	31	1	1544	2	N	3					47
							3	9									
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	29	1	1308	2	N	-0-					47
05	1023	N	840	-0-	-183	-0-	29	1	810	2	N	1					48
							1	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	30	1	1006	2	N	-0-					48
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	30	1	1424	2	N	-0-					48
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	31	1	1194	2	N	-0-					48

LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1334	2	59	9	N	54					186
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1018	2	45	9	N	41	173	1			54
05	961	N	856	-0-	-105	-0-	826	2	30	9	N	27					81
06	1350	N	832	-0-	-518	-0-	804	2	28	9	N	25					106
07	1085	N	788	-0-	-297	-0-	758	2	30	9	N	27					133
08	868	N	792	-0-	-76	-0-	757	2	35	9	N	32					165

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	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

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	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

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	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	2131	2			N	-0-					40
04	2250	N	2049	-0-	-201	-0-	2049	2			N	-0-					40
05	2263	N	2093	-0-	-170	-0-	2093	2			N	-0-					40
06	2070	N	123	-0-	-1947	-0-	123	2			N	-0-	40	1			-0-
07	2108	N	1525	-0-	-583	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
08	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-

BARTON ESTATES WELL #: 5378 RRCID -> 211364 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7913 - 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-					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

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256

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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RACHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 054342 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900

03	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1061	2			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

03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					60
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					60
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					60
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					60
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					60
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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

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

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	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1312	2	116	9	N	105					355
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1269	2	116	9	N	105	172	1			288
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1308	2	113	9	N	103	166	1			225
06	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	1243	2	122	9	N	111	167	1			169
07	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	1135	2	113	9	N	103					272
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1367	2	100	9	N	91	173	1			190

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	620	N	606	-0-	-14	-0-	564	2	42	9	N	38					224
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	582	2	56	9	N	51	166	1			109
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	581	2	59	9	N	54					163
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	589	2	57	9	N	52	167	1			48
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	587	2	58	9	N	53					101
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	557	2	117	9	N	106	154	1			53

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
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	22058	X	22058	-0-	-0-	-0-	3541	1	18517	3	N	-0-					13
04	21130	X	21130	-0-	-0-	-0-	3339	1	17791	3	N	-0-					13
05	21537	X	21537	-0-	-0-	-0-	3814	1	17723	3	N	-0-					13
06	20136	X	20136	-0-	-0-	-0-	2810	1	17326	3	N	-0-					13
07	21263	X	21263	-0-	-0-	-0-	3755	1	17508	3	N	-0-					13
08	20811	X	20811	-0-	-0-	-0-	4121	1	16690	3	N	-0-					13

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	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	1054	1	5214	3	N	-0-					-0-
04	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	1147	1	5145	3	N	-0-					-0-
05	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	1005	1	5412	3	N	-0-					-0-
06	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	1111	1	5111	3	N	-0-					-0-
07	6510	X	6320	-0-	-190	-0-	985	1	5335	3	N	-0-					-0-
08	6510	X	6169	-0-	-341	-0-	1041	1	5128	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
HOWE, GENE WELL #: 8 RRCID -> 166939 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130

03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BE ANADARKO II, LLC 100676
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 085006 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329

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	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-

MMGL TXPH, LLC 101619
MCQUIDDY WELL #: 204 RRCID -> 171337 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113

03	2790	N	2758	-0-	-32	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
07	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
*08	2790	N	2749	-0-	-41	-0-	2749	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	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
*08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
EQV OPERATING LLC 101634
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCQUIDDY H WELL #: 6 RRCID -> 178842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
EQV OPERATING LLC 101634
HOWE, GENE WELL #: 6 RRCID -> 093028 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 18335 PERF.12482 - 12520

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
KRITSER WELL #: 1133 RRCID -> 096325 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12384 - 12410

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

BURTON WELL #: 1107 RRCID -> 098486 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12659 - 12677

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

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-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) //CONT.// 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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	14B DENY	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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT WELL #: 4 RRCID -> 156928 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 3150 - 3167

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2025

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15324					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15324					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15324					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15324					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15324					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15324					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

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-				187
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-				187
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-				187
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				187
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				187
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				187

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 103 RRCID -> 204606 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276

03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-				185
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-				185
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-				185
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-				185
*07	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	2842	2	N	-0-	56	7		129
*08	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	2749	2	N	8				137
								9	9								

VERNON WELL #: 1036 RRCID -> 209625 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7		23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

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-	-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-

HUTCH (GRANITE WASH 5800) 43802 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC 103508
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-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH) 43850 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUCHNER WELL #: 3 RRCID -> 135776 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6132

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					28
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					28

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 022248 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902

03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					112
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					112
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					112
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					112
07	682	N	292	-0-	-390	-0-	292	3			N	-0-					112
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					112

HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904

03	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	3			N	-0-					99
04	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	3			N	-0-					99
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					99
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					99
07	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	3			N	-0-					99
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					99

JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988

03	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	3			N	-0-					78
04	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	3			N	-0-					78
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					78
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					78
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					78
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					78

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HOOVER -A- WELL #: 1 RRCID -> 022247 COMPL. DATE 11/14/1957 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988

03	2945	N	2937	-0-	-8	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2834	-0-	-16	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
05	3038	N	2917	-0-	-121	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	2889	-0-	-25	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	2885	-0-	-29	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 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	1395	N	896	-0-	-499	-0-	15 7	1 9	874	2	N	6	186	1			217
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	15 42	1 9	691	2	N	38					255
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	15 109	1 9	2130	2	N	99					354
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	1701	2	N	8					362
07	3100	N	4104	-0-	1004	1004	15 29	1 9	4060	2	N	26	181	1			207
*08	3100	N	4119	-0-	1019	2023	15 78	1 9	4026	2	N	71					278

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					289
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					289
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					289
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					289
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		12	-0-	12	41	12	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT					-0-

EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	0	N	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	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			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-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 158284 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3521 - 3528

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025

BUCHNER, G C WELL #: 5H RRCID -> 175579 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 3543 - 4685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1621	-0-	1621	1621	1621	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1373	-0-	1373	2994	1373	2			N	-0-					-0-
07	4001	X	1007	-0-	-2994	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1391	-0-	-221	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3417 - 4667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 07/08/2025

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
KODIAK OIL & GAS, INC. 101771
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 058710 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5970 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.// 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
IVY -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022238 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	186	1	2525	2	N	-0-					34
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	180	1	3000	2	N	-0-					34
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	186	1	2905	2	N	-0-					34
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	180	1	2659	2	N	-0-					34
07	3286	X	3015	-0-	-271	-0-	186	1	2829	2	N	-0-					34
08	3286	X	3016	-0-	-270	-0-	186	1	2830	2	N	-0-					34

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022240 COMPL. DATE 05/19/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 6002 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	830	-0-	-69	-0-	823	2	7	9	N	6					114
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-					114
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					114
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	2			N	-0-					114
07	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					114
08	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					108
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					108
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					108
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					108
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					108
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					108

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-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
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
MMGL TXPH, LLC 101619
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	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	989	-0-	-541	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
*08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
	JONES RANCH				WELL #: 4		RRCID -> 230874		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 7315 - 7336		
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					117
04	2400	N	2379	-0-	-21	-0-	2378	2	1	9	N	1					118
05	2480	N	2336	-0-	-144	-0-	2334	2	2	9	N	2					120
06	2400	N	1870	-0-	-530	-0-	1869	2	1	9	N	1					121
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2742	2	2	9	N	2					123
*08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2738	2	4	9	N	4					127

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192

03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL WELL #: 1 RRCID -> 084536 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188

03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					37
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					37
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					37
06	1050	N	618	-0-	-432	-0-	617	2	1	9	N	1					38
07	1085	N	380	-0-	-705	-0-	380	2			N	-0-					38
08	1085	N	484	-0-	-601	-0-	484	2			N	-0-					38
	IMMEL				WELL #: 3013		RRCID -> 193405		COMPL. DATE 02/01/2003			TOTAL DEPTH 7472			PERF. 7108 - 7148		
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMMEL WELL #: 2 RRCID -> 190133 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7132 - 7192

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88

IVESTER (ATOKA) 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	192	-0-	-211	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	5108	-0-	2008	2008	130	1	4978	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	18423	-0-	15323	17331	247	1	18176	2	Y	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
SALLIE WELL #: 205 RRCID -> 229584 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15047 - 16350

03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					105
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					105
05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					105
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					105
07	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					105
08	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					105

MITO RESOURCES TX LLC 571941
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 257281 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15070 - 15518

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

03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					36
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					36
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					36
06	1800	N	1598	-0-	-202	-0-	1598	2			N	-0-					36
07	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1536	2			N	-0-					36
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1874	2	12	9	N	11					47

KEITH WELL #: 1058 RRCID -> 215351 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204

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

03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2736	2	15	9	N	14					83
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2659	2	9	9	N	8					91
05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2742	2	11	9	N	10					101
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2584	2	11	9	N	10					111
07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2657	2	9	9	N	8					119
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2819	2	6	9	N	5					124

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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

03	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 232623 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690

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

03	3100	N	10670	-0-	7570	7570	10647	2	23	9	N	21	46	1			38
04	3000	N	1803	-0-	-1197	6373	1803	2			N	-0-					38
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	3273					N	-0-					38
06	3273	X	-0-	-0-	-3273	-0-					N	-0-					38
07	155	X	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					38
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					38

KEITH WELL #: 2058 RRCID -> 244492 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

J-J CREEK (MORROW UP) 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
LANCASTER WELL #: 1058 RRCID -> 068108 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118

03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	29	1	5776	2	Y	81					192
							89	9									
04	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5191	2	90	9	Y	82	174	1			100
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5046	2	89	9	Y	81					181
06	5700	X	5049	-0-	-651	-0-	4955	2	94	9	Y	85					266
07	5890	X	4341	-0-	-1549	-0-	4252	2	89	9	Y	81	183	1			164
*08	5890	X	4979	-0-	-911	-0-	4896	2	83	9	Y	75					239

J-J CREEK (MORROW UP) //CONT.// 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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	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-

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	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					48
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					48
05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					48
06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					48
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					48
08	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					48

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKIM (CHEROKEE) //CONT.// 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					23
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					23
05	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					23
06	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			N	-0-					23
07	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	2			N	-0-					23
08	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	2			N	-0-					23

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	1364	N	730	-0-	-634	-0-	727	3	3	9	N	3					176
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1315	3	33	9	N	30					206
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					206
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1455	3	73	9	N	66					272
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1461	3	10	9	N	9	177	1			104
08	1612	N	521	-0-	-1091	-0-	502	3	19	9	N	17					121

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	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

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

JOHN CREEK (KANSAS CITY) 46835 160 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
BE ANADARKO II, LLC 100676
WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 299012 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5630 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6500		20336	-0-	13836	55498	20335	2	1	9	N	1					28
04	7500		18167	-0-	10667	66165	18159	2	8	9	N	7					35
05	7750		17415	-0-	9665	75830	17415	2			N	-0-					35
06	7500		15695	-0-	8195	84025	15689	2	6	9	N	5					40
07	7750		13945	-0-	6195	90220	13943	2	2	9	N	2					42
08	7750		13389	-0-	5639	95859	13389	2			N	-0-					42

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1648	2			N	-0-					15
04	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	1586	2			N	-0-					15
05	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1585	2			N	-0-					15
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					15
07	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	1583	2			N	-0-					15
08	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1562	2			N	-0-					15

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
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	1457	N	611	-0-	-846	-0-	611	2			N	-0-					17
04	1140	N	574	-0-	-566	-0-	574	2			N	-0-					17
05	806	N	402	-0-	-404	-0-	402	2			N	-0-					17
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					17
07	589	N	185	-0-	-404	-0-	185	2			N	-0-					17
*08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	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

03	2914		2666	-0-	-248	-0-	2666	2			N	-0-					137
04	3484		3152	-0-	-332	-0-	3152	2			N	-0-					137
05	4588		3751	-0-	-837	-0-	3751	2			N	-0-					137
06	2820		3402	-0-	582	582	3402	2			N	-0-					137
07	2914		3415	-0-	501	1083	3415	2			N	-0-					137
08	2914		3160	-0-	246	1329	3160	2			N	-0-					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

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

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

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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

03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	990	N	734	-0-	-256	-0-	734	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	882	-0-	-141	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	919	-0-	-104	-0-	919	2			N	-0-					-0-

JOHNSON 148 WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 11509 - 15043

03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1519	-0-	-1301	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2193	-0-	-721	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	1866	-0-	-1048	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450
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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
*08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

03	3720	X	3252	-0-	-468	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3899	-0-	-162	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3768	-0-	-293	-0-	3768	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070

03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					22
04	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1119	2			Y	-0-					22
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					22
06	DLQ G-10		1096	-0-	1096	1096	1096	2			Y	-0-					22
07	DLQ G-10		1217	-0-	1217	2313	1217	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		1225	-0-	1225	3538	1225	2			Y	-0-					22

KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	818	-0-	-453	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	649	-0-	-653	-0-	649	2			N	-0-					-0-

KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

03	2790	X	2426	-0-	-364	-0-	2426	2			N	-0-					20
04	2700	X	2169	-0-	-531	-0-	2169	2			N	-0-					20
05	2170	X	2122	-0-	-48	-0-	2122	2			N	-0-					20
06	2340	N	2007	-0-	-333	-0-	2007	2			N	-0-					20
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					20
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					20

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	3782	X	3766	-0-	-16	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3602	-0-	-58	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3639	-0-	-143	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3480	-0-	-180	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3550	-0-	-232	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3260	-0-	-491	-0-	3260	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-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-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

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	3472	X	3353	-0-	-119	-0-	3353	2			N	-0-					92
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					92
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					92
06	3510	X	3499	-0-	-11	-0-	3499	2			N	-0-					92
07	3720	X	3538	-0-	-182	-0-	3538	2			N	-0-					92
08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					92

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	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					23
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	780	2	2	9	N	2					25
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					25
06	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					25
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-					25
08	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	2			N	-0-					25

KOVACIC WELL #: 1141H RRCID -> 258702 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11198 - 12316

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WATERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033133 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-	1	7			68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
KELLN -C- WELL #: 1 RRCID -> 022254 COMPL. DATE 06/02/1958 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355

03	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					120
04	1673	R	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					120
05	1677	R	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					120
06	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					120
07	1389	R	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					120
08	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					120

KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192

03	693	R	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					117
04	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					117
05	923	R	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					117
06	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					117
07	864	R	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					117
*08	897	R	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					117

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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

03	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	11113	2		N	-0-			27
04	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2		N	-0-			27
05	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2		N	-0-			27
06	10740 X	9671	-0-	-1069	-0-	9671	2		N	-0-			27
07	11160 X	10585	-0-	-575	-0-	10585	2		N	-0-			27
08	11246 X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2		N	-0-			27

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

03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-

HICKS EXPLORATION, LLC 102036
KILLEBREW WELL #: 2201 RRCID -> 126121 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262

03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 022274 COMPL. DATE 07/12/1959 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977

03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
04	450 N	247	-0-	-203	-0-	247	2		N	-0-			-0-
05	465 N	43	-0-	-422	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	390 N	45	-0-	-345	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	248 N	37	-0-	-211	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-

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

03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 7R RRCID -> 198021 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1977 - 2188

03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 8R RRCID -> 205055 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2066 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 12R RRCID -> 205069 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2212 - 2454

03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 9R RRCID -> 206748 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2294 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILLGORE WELL #: 11R RRCID -> 206750 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2308 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 13R RRCID -> 220574 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 2739 PERF. 2214 - 2538

03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2206R RRCID -> 288955 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2090 - 2185

03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2208R RRCID -> 288983 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2046 - 2222

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-

KILLGORE WELL #: 2210R RRCID -> 289461 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2027 - 2210

03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2212R RRCID -> 290122 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2090 - 2185

03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	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	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					86
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					86
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					86
06	2490	N	2368	-0-	-122	-0-	2368	3			N	-0-					86
07	2573	N	1622	-0-	-951	-0-	1622	3			N	-0-					86
*08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					86

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

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	3596	X	3270	-0-	-326	-0-	3228	3	42	9	N	38					319
04	3270	X	3058	-0-	-212	-0-	3035	3	23	9	N	21	180	1			160
05	3503	X	3231	-0-	-272	-0-	3172	3	59	9	N	54					214
06	3390	X	3023	-0-	-367	-0-	2970	3	53	9	N	48					262
07	3255	X	3252	-0-	-3	-0-	3197	3	55	9	N	50					312
*08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-	174	1			138

EQV OPERATING LLC 101634
BRILLHART WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808

*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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	31	1	1464	2	N	32					182
							35	9									
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	30	1	1101	2	N	32					214
							35	9									
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	31	1	1174	2	N	33					247
							36	9									
06	1470	N	1176	-0-	-294	-0-	30	1	1107	2	N	35	183	1			99
							39	9									
07	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	31	1	1061	2	N	23					122
							25	9									
08	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	31	1	1103	2	N	41					163
							45	9									

DUKE, BASIL JR. WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 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	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	31	1	1819	2	N	53	172	1			190
							58	9									
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	30	1	1739	2	N	40	182	1			48
							44	9									
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	31	1	1815	2	N	47					95
							52	9									
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	30	1	1726	2	N	45					140
							50	9									
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	31	1	1775	2	N	43					183
							47	9									
*08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	31	1	1768	2	N	25	168	1			40
							28	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
04	0	N	-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

PEDRO 850 WELL #: 1H RRCID -> 251733 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7821 - 9998

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

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	17745	-0-	17745	17745	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	16252	-0-	16252	33997	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	13531	-0-	13531	47528	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	11151	-0-	11151	58679	N	-0-	-0-
07	67485	X	8806	-0-	-58679	-0-	N	-0-	-0-
08	17732	X	9323	-0-	-8409	-0-	N	-0-	-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BABE 940 WELL #: 3H RRCID -> 228570 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7817 - 9903

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGEL 909 WELL #: 2 RRCID -> 235935 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7690 - 10108

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

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

03	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2409	2	77	9	N	70					161
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2366	2	70	9	N	64	171	1			54
05	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2442	2	76	9	N	69					123
06	2310 N	2147	-0-	-163	-0-	2089	2	58	9	N	53	159	1			17
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2483	2	79	9	N	72					89
08	2387 N	2316	-0-	-71	-0-	2255	2	61	9	N	55					144

ANGEL 909 WELL #: 3H RRCID -> 252382 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7750 - 10386

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					20
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					20
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					20
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					20
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					20
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	188	2	94	9	N	85	105	1			-0-

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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	716	2	133	9	N	121					298
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	711	2	96	9	N	87	185	1			200
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	611	2	98	9	N	89					289
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	332	2	68	9	N	62	154	1			197
*07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	831	2	68	9	N	62	182	1			77
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	870	2	161	9	N	146					223

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	1860	X	20	-0-	-1840	-0-	20	2			N	-0-					222
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3112	2	150	9	N	136	190	1			168
05	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6013	2	81	9	N	74					242
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4254	2	86	9	N	78	166	1			154
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	107	1	4387	2	N	96					250
							106	9									
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	86	1	3340	2	N	51	186	1			115
							56	9									

BRILLHART 852 WELL #: 1H RRCID -> 224886 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7362 - 9608

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRILLHART 852 WELL #: 2H RRCID -> 234257 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 7488 - 9850

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	33

BRILLHART 853 WELL #: 2H RRCID -> 235714 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7500 - 10162

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	BALANCE
*09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	82
*10	682	N	594	-0-	-88	-0-	82
*11	690	N	507	-0-	-183	-0-	82
*12	651	N	481	-0-	-170	-0-	82
*01	589	N	402	-0-	-187	-0-	82
*02	476	N	357	-0-	-119	-0-	82
*03	496	N	392	-0-	-104	-0-	82
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	82
*05	403	N	317	-0-	-86	-0-	82
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	82
*07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	82
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	82

BRILLHART WELL #: 9077H RRCID -> 249367 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7430 - 10892

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	BALANCE
03	2883	X	2854	-0-	-29	-0-	193
04	2790	X	2413	-0-	-377	-0-	193
05	2883	X	1976	-0-	-907	-0-	33
06	2790	X	2747	-0-	-43	-0-	96
*07	2883	X	2871	-0-	-12	-0-	83
08	2852	X	1992	-0-	-860	-0-	83

FRAZIER WELL #: 741H RRCID -> 261768 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7138 - 11420

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	BALANCE
03	2201	N	1316	-0-	-885	-0-	451
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	407
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	235
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	273
*07	2263	N	1919	-0-	-344	-0-	241
*08	2170	N	1762	-0-	-408	-0-	241

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BILLINGTON WELL #: 2075H RRCID -> 266042 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285

03	1426	N	685	-0-	-741	-0-	668	2	17	9	N	15					405
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1287	2	17	9	N	15					420
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					420
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	740	2	33	9	N	30					450
*07	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	257	1	1073	2	N	-0-	165	1	201	7	84
*08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	234	1	1068	2	N	-0-					84

BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802

03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	49					327
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4545	2	109	9	N	99					426
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	3981	2	88	9	N	80	179	1			327
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2328	2	68	9	N	62	148	1			241
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	100	1	3670	2	N	19					260
							21	9									
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	26	1	3535	2	N	71	174	1			157
							78	9									

REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962

03	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	13619	2	22	9	N	20					266
04	8100	X	6861	-0-	-1239	-0-	6839	2	22	9	N	20					286
05	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7056	2	77	9	N	70	183	1			173
06	5940	X	4370	-0-	-1570	-0-	4351	2	19	9	N	17					190
07	8370	X	6761	-0-	-1609	-0-	139	1	6600	2	N	20					210
							22	9									
08	8370	X	7387	-0-	-983	-0-	302	1	7063	2	N	20					230
							22	9									

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	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-					46
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					46
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					46
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					46
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					46
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE, SIM WELL #: 2 RRCID -> 079542 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 5898

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

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BLAU, MAX A. WELL #: 1 RRCID -> 022277 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 9838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					29
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					29
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					29
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					29
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					29
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 1852 U RRCID -> 022279 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5778 - 5784

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILLHART 907 WELL #: 6 RRCID -> 185823 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5817 - 5842

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

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

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

KIOWA CREEK (MARMATON) //CONT.// 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PETERSON, LILLIE M. '903' WELL #: 2HM RRCID -> 299821 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8146 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	34		66	-0-	32	32	31	1	35	2	N	-0-					-0-
*08	62		129	-0-	67	99	31	1	98	2	N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

03	1488		1477	-0-	-11	-0-	1433	2	44	9	N	40					189
04	1440		1436	-0-	-4	-0-	1322	2	114	9	N	104					293
05	1488		1429	-0-	-59	-0-	1390	2	39	9	N	35	175	1			153
06	1290	#	1211	-0-	-79	-0-	1182	2	29	9	N	26					179
*07	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	265	1	1055	2	N	29	75	7			133
							32	9									
*08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	383	1	1201	2	N	45					178
							50	9									

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-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	10	1	15	2	N	-0-					52
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	4	1	5	2	N	-0-					52
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	60	1	60	2	N	-0-					52
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					52
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	50	1	36	2	N	-0-					52

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

03	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					96
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					96
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					96
06	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5116	2	1	9	N	1					97
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					97
08	5115	X	4982	-0-	-133	-0-	4982	2			N	-0-					97

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960

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-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
GUY, ZELMA C. WELL #: 1 RRCID -> 022313 COMPL. DATE 03/21/1961 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8890 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					172
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					172
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					172
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					172
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					172
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					172

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PERRY, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 042126 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8884 - 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	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 (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	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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					220
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					220
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					220
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					220
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					220

KIOWA CREEK (TONKAWA) //CONT.// 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					56
04	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1009	2			Y	-0-					56
05	DLQ G-10		1329	-0-	1329	1329	1329	2			Y	-0-					56
06	DLQ G-10		1292	-0-	1292	2621	1292	2			Y	-0-					56
07	DLQ G-10		1321	-0-	1321	3942	1321	2			Y	-0-					56
08	DLQ G-10		1328	-0-	1328	5270	1328	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

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-

GUY 821 WELL #: 8821 RRCID -> 292448 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 6504 - 6511

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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,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

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PAINE, CHARLINE WELL #: 1 RRCID -> 207117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8795 - 8817

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

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

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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	62	1	936	2	N	-0-					25
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	60	1	871	2	N	-0-					25
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	62	1	840	2	N	-0-					25
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					25
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					25
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	62	1	794	2	N	7					32
							8	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

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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FULTON-SELL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	3100	N	3138	-0-	38	38	3138	2			N	-0-					-0-
04	38	N	-0-	-0-	-38	-0-					N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	837	X	511	-0-	-326	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

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-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		235	-0-	235	235	235	2			N	-0-					28

BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					22
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					22
05	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	2			N	-0-					22
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	840	2			N	-0-					22
07	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					22
08	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					22

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2253	-0-	-599	-0-	2201	2	52	9	N	47					102
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	3967	2	90	9	N	82					184
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3169	2	83	9	N	75	178	1			81
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4302	2	58	9	N	53					134
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	61	1	3306	2	N	86					220
							95	9									
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	51	1	3364	2	N	58					278
							64	9									

ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42	-0-	-361	-0-	30	1	12	2	N	-0-					109
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					109
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					109
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STUART RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 088707 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 8621

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

DALTON WELL #: 1 RRCID -> 269647 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4064 - 4234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH) 52019 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
HOMINY CONSULTING, LLC 102424
PICKENS A80 WELL #: 1 RRCID -> 221307 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8336 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2063	3	53	9	N	48					135
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1984	3	40	9	N	36					171
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	58					229
06	2040	N	1978	-0-	-62	-0-	1944	3	34	9	N	31	174	1			86
07	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	1979	3	36	9	N	33					119
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2003	3	41	9	N	37					156

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240

03	2604	X	2295	-0-	-309	-0-	2275	3	20	9	N	18					435
04	2460	X	2445	-0-	-15	-0-	2423	3	22	9	N	20					455
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	24					479
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2456	3	19	9	N	17					496
07	2542	N	2140	-0-	-402	-0-	2127	3	13	9	N	12					508
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2277	3	11	9	N	10					518

BE ANADARKO II, LLC 100676
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970

03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1501	2	2	9	N	2					159
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2005	2	3	9	N	3					162
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					162
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2120	2	28	9	N	25	170	1			17
07	2015	N	1590	-0-	-425	-0-	1584	2	6	9	N	5					22
08	2015	N	1691	-0-	-324	-0-	1685	2	6	9	N	5					27

HOMINY CONSULTING, LLC 102424
PICKENS A80 WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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	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

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	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

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-					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

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	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

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	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

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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-					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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LARD WELL #: 1061 RRCID -> 097246 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 102 RRCID -> 209974 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594

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

LARD RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 210268 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B2 EXT		-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

LARD WELL #: 2061 RRCID -> 210563 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 3061 RRCID -> 210644 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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-					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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					151
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					151
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					151
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					151
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					151
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					151

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	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					195
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	1	9	N	1					196
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1415	2	9	9	N	8					204
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1206	2	12	9	N	11					215
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	162	1	1146	2	N	-0-	102	7			113
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	193	1	915	2	N	14					127
							15	9									

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	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-	7	7			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 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-					202
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

KIVLEHEN WELL #: 205 RRCID -> 223684 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					99
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	206	2	N	-0-					99
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	382	2	N	-0-					99

LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340

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

WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 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-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2010	2	31	9	N	28					287
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1183	2	9	9	N	8	178	1			117
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1					118
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					118
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	32	1	1242	2	N	27					145
							30	9									
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	100	1	1071	2	N	10					155
							11	9									

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133

03	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	8973	2	167	9	N	152	168	1			379
04	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5429	2	229	9	N	208	359	1			228
05	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5628	2	254	9	N	231	178	1			281
06	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5075	2	237	9	N	215	182	1			314
07	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	133	1	5219	2	N	95	177	1			232
							105	9									
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	368	1	3950	2	N	266	167	1			331
							293	9									

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632

03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1790	2	59	9	N	54	166	1			348
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1258	2	48	9	N	44	178	1			214
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1585	2	68	9	N	62					276
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2099	2	72	9	N	65					341
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	50	1	2478	2	N	103	177	1			267
							113	9									
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	386	1	1877	2	N	73					340
							80	9									

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392

03	3100	N	4623	-0-	1523	1523	4595	2	28	9	N	25					321
04	3000	N	2420	-0-	-580	943	2407	2	13	9	N	12	162	1			171
05	3100	N	2457	-0-	-643	300	2457	2			N	-0-					171
06	2610	N	2310	-0-	-300	-0-	2310	2			N	-0-					171
*07	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-	49	7			122
*08	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					122

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2137	-0-	-0-	-0-	2085	2	52	9	N	47	179	1			207
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1886	2	46	9	N	42					249
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1872	2	51	9	N	46					295
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1665	2	43	9	N	39					334
07	1922	N	36	-0-	-1886	-0-	33	2	3	9	N	3					337
08	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	1884	2	1	9	N	1					338

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	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4923	2	9	9	N	8					184
04	3210	X	2535	-0-	-675	-0-	2516	2	19	9	N	17					201
05	3317	X	2259	-0-	-1058	-0-	2249	2	10	9	N	9					210
06	2370	X	2151	-0-	-219	-0-	2143	2	8	9	N	7					217
*07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-	39	7			178
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	19					197

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	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6517	2	62	9	N	56					235
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3410	2	4	9	N	4					239
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					239
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					239
*07	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-	22	7			217
*08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5464	2	69	9	N	63					280

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	5611	X	3365	-0-	-2246	-0-	3343	2	22	9	N	20					175
04	5340	X	3543	-0-	-1797	-0-	3517	2	26	9	N	24					199
05	5332	X	3621	-0-	-1711	-0-	3585	2	36	9	N	33					232
06	5160	X	3511	-0-	-1649	-0-	3483	2	28	9	N	25					257
*07	5332	X	4312	-0-	-1020	-0-	4312	2			N	-0-	54	7			203
*08	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4758	2	33	9	N	30					233

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	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5614	2	151	9	N	137	167	1			395
04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5174	2	139	9	N	126	168	1			353
05	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5260	2	154	9	N	140					493
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5023	2	100	9	N	91					584
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	97	316	1			365
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	118	183	1			300

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	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3176	2	193	9	N	175	360	1			287
04	3210	X	3004	-0-	-206	-0-	2819	2	185	9	N	168	180	1			275
05	3317	X	2920	-0-	-397	-0-	2756	2	164	9	N	149					424
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2737	2	208	9	N	189					613
07	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4117	2	54	9	N	49	350	1			312
08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4497	2	252	9	N	229	179	1			362

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	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8563	2	70	9	N	64	164	1			434
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4629	2	241	9	N	219	347	1			306
05	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4383	2	9	9	N	8					314
06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4134	2	21	9	N	19					333
07	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4390	2	25	9	N	23					356
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4796	2	24	9	N	22					378

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	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12341	2	12	9	N	11					245
04	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6617	2	11	9	N	10					255
05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6350	2	22	9	N	20					275
06	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6372	2	23	9	N	21					296
*07	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-	172	1	16	7	108
*08	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7400	2	24	9	N	22					130

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	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	9923	2	272	9	N	247	340	1			354
04	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5475	2	182	9	N	165	180	1			339
05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	5937	2	145	9	N	132					471
06	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5649	2	136	9	N	124	173	1			422
07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	806	1	6424	2	N	199	344	1			277
							219	9									
08	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	772	1	5708	2	N	48					325
							53	9									

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	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3508	2	75	9	N	68					442
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3328	2	100	9	N	91	180	1			353
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3399	2	84	9	N	76					429
06	3000	X	2415	-0-	-585	-0-	2359	2	56	9	N	51					480
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4035	2	150	9	N	136	170	1			446
08	3565	X	3426	-0-	-139	-0-	3413	2	13	9	N	12					458

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	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	14515	2	371	9	N	337	506	1			415
04	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8436	2	385	9	N	350	528	1			237
05	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8460	2	337	9	N	306					543
06	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8021	2	300	9	N	273	508	1			308
07	8680	X	8581	-0-	-99	-0-	8273	2	308	9	N	280	340	1			248
08	8680	X	8619	-0-	-61	-0-	8305	2	314	9	N	285	171	1			362

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	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	13583	2	155	9	N	141	175	1			269
04	7350	X	7182	-0-	-168	-0-	7033	2	149	9	N	135	171	1			233
05	7998	X	7238	-0-	-760	-0-	7045	2	193	9	N	175					408
06	7740	X	6246	-0-	-1494	-0-	6092	2	154	9	N	140	177	1			371
07	9517	X	7486	-0-	-2031	-0-	812	1	6472	2	N	184	349	1			206
							202	9									
08	9517	X	7391	-0-	-2126	-0-	858	1	6346	2	N	170					376
							187	9									

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	1023	X	862	-0-	-161	-0-	862	2			N	-0-					141
04	960	X	453	-0-	-507	-0-	453	2			N	-0-					141
05	744	X	485	-0-	-259	-0-	485	2			N	-0-					141
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					141
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	499	2	11	9	N	10					151
08	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					151

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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					162
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					162
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					162
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					162
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	22	1	741	2	N	1					163
							1	9									
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	125	1	648	2	N	12					175
							13	9									

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	5704	X	5510	-0-	-194	-0-	5385	2	125	9	N	114	349	1			367
04	5520	X	5337	-0-	-183	-0-	5177	2	160	9	N	145	173	1			339
05	5642	X	5220	-0-	-422	-0-	5003	2	217	9	N	197	170	1			366
06	4890	X	4777	-0-	-113	-0-	4591	2	186	9	N	169	169	1			366
07	5518	X	4339	-0-	-1179	-0-	4165	2	174	9	N	158					524
08	5518	X	4596	-0-	-922	-0-	4409	2	187	9	N	170	353	1			341

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

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	4681		4420	-0-	-261	-0-	62	1	4358	2	N	-0-					-0-
04	4908		4719	-0-	-189	-0-	60	1	4659	2	N	-0-					-0-
05	4681		4570	-0-	-111	-0-	62	1	4508	2	N	-0-					-0-
06	4530		2311	-0-	-2219	-0-	60	1	2251	2	N	-0-					-0-
*07	6467		5574	-0-	-893	-0-	62	1	5512	2	N	-0-					-0-
08	4681		4749	-0-	68	68	62	1	4687	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #	911	-0-	-236	-0-	911	2		N	-0-			24
04	1110 #	831	-0-	-279	-0-	831	2		N	-0-			24
05	1147 #	742	-0-	-405	-0-	742	2		N	-0-			24
06	1110 #	994	-0-	-116	-0-	994	2		N	-0-			24
07	992 #	778	-0-	-214	-0-	778	2		N	-0-			24
08	899 #	819	-0-	-80	-0-	819	2		N	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
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	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-													

JODIE WELL #: 1026 RRCID -> 121597 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8709 - 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
03/01 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-													

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) //CONT.// 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC //CONT.// 101415
TOLBERT WELL #: 206 RRCID -> 129143 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8764 - 8784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-31						
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-										

LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			109
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			109
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			109
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			109
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			109
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			109
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
LOWE WELL #: 4901 RRCID -> 116430 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713

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-

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
LAMB WELL #: 102 RRCID -> 187271 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	256 7		-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-

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					611
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					611
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					611
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					611
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	14B2	EXT	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
05	14B	DENY	-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

COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838

*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					501

COURSON RANCH 149 WELL #: 3 RRCID -> 212624 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027

03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					1110
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					1110
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					1110
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					1110
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	881	2	65	9	N	59	169	1			1000
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1000

COURSON RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 219313 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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

03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					460
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					460
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					460
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					460
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					460
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					460

COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147

03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3253	2	24	9	N	22					349
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2868	2	31	9	N	28					377
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3462	2	35	9	N	32					409
06	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2883	2	42	9	N	38					447
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3399	2	57	9	N	52					499
08	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					499

COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130

03	124	X	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					110
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					110
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					110
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					110
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					110
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					110

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					39
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					39
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					39
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					39
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					39
08	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					39

REMORA OPERATING, LLC 701613
KILLEBREW WELL #: 2220 RRCID -> 274029 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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-	4	7			28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MCGARRAUGH 150 WELL #: 1H RRCID -> 224314 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 10050

03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4011	2	50	9	N	45	179	1			207
04	2310	X	1966	-0-	-344	-0-	1960	2	6	9	N	5					212
05	2387	X	1032	-0-	-1355	-0-	1032	2			N	-0-					212
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	777	2	67	9	N	61					273
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3517	1	189	2	N	2					275
							2	9									
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					275

KING 19 WELL #: 5 RRCID -> 225236 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6774 - 6798

03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					58
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					58
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					58
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	568	2	17	9	N	15					73
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					73
08	527	N	372	-0-	-155	-0-	353	2	19	9	N	17					90

LIPS, CHARLES WELL #: 10 J RRCID -> 275394 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8616 - 8690

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

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	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					40
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					40
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					40
06	2490	N	2404	-0-	-86	-0-	2404	3			N	-0-					40
07	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	2316	3			N	-0-					40
08	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	2434	3			N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KILLEBREW 216 WELL #: 2 RRCID -> 239034 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 218 WELL #: 5 RRCID -> 257437 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854

03	5084	X	4779	-0-	-305	-0-	4765	3	14	9	N	13					57
04	4860	X	4626	-0-	-234	-0-	4607	3	19	9	N	17					74
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	8					82
06	4770	X	4577	-0-	-193	-0-	4560	3	17	9	N	15					97
07	4929	X	4700	-0-	-229	-0-	4691	3	9	9	N	8					105
08	4774	X	4714	-0-	-60	-0-	4700	3	14	9	N	13					118

KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746

03	17825	X	17065	-0-	-760	-0-	17059	3	6	9	N	5					65
04	17040	X	16565	-0-	-475	-0-	16563	3	2	9	N	2					67
05	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					N	2					69
06	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	16801	3			N	-0-					69
07	17302	X	17302	-0-	-0-	-0-	17302	3			N	-0-					69
08	17112	X	15453	-0-	-1659	-0-	15445	3	8	9	N	7					76

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1941					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1941					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 4 WELL #: 13 RRCID -> 238627 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10086 - 10125

03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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

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

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WILSON 44 WELL #: 3 RRCID -> 247066 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10078 - 10092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					38
04	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					38
05	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					38
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

LIPS (MORROW) 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC 101634
LIPS RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 022331 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REED WELL #: 1 RRCID -> 057318 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILSON, RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 060789 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 8778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					213
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					213
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					213
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					213
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					213
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					213

WILSON, RUTH "A" WELL #: 2018 RRCID -> 170889 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					213
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					213
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					213
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					213
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					213
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					213

LIPS (MORROW) //CONT.// 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
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	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	62 19	1 9	10970	2	N	17					149
04	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	60 17	1 9	11431	2	N	15					164
05	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	62 13	1 9	11369	2	N	12					176
06	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	11061	2	N	1	143	1			34
07	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	62 7	1 9	11612	2	N	6					40
08	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	62 9	1 9	11772	2	N	8					48

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LIPS, CHARLES -E- WELL #: 5 RRCID -> 022335 COMPL. DATE 07/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 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	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					47
04	2940	X	1529	-0-	-1411	-0-	1529	2			N	-0-					47
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3031	2	7	9	N	6					53
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3066	2	13	9	N	12					65
*07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	80	1	2910	2	N	-0-	4	7			61
08	3038	X	2443	-0-	-595	-0-	74	1	2369	2	N	-0-					61

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	2821	X	357	-0-	-2464	-0-	357	2			N	-0-					1202
04	2730	X	162	-0-	-2568	-0-	162	2			N	-0-					1202
05	3813	X	37	-0-	-3776	-0-	37	2			N	-0-					1202
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					1202
07	1271	X	654	-0-	-617	-0-	654	2			N	-0-					1202
08	372	X	NO RPT	-0-	-372	-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-					345
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	35					380
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					380
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					380
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					380
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108340					N	NO RPT					380

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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	690	2	7	9	N	6					398
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					398
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					398
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					398
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					398
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					398

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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					146
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					146
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					146
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					146
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					146
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

LIPSCOMB (ATOKA) 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
PAUL 536 WELL #: 1H RRCID -> 234661 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3099	X	3099	-0-	-0- B	-0-	3079	2	20	9	N	18					125
04	2975	X	2975	-0-	-0- B	-0-	2975	2			N	-0-					125
05	2921	N	2921	-0-	-0- B	-0-	2921	2			N	-0-					125
06	2946	N	2946	-0-	-0- B	-0-	2936	2	10	9	N	9					134
07	2945	N	2409	-0-	-536 B	-0-	2395	2	14	9	N	13					147
08	2914	N	2356	-0-	-558 B	-0-	2356	2			N	-0-	118	1			29

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PAUL 536 WELL #: 2H RRCID -> 236267 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1717	2			N	-0-					60
04	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	2			N	-0-					60
05	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	2			N	-0-					60
06	1650	N	1307	-0-	-343 B	-0-	1301	2	6	9	N	5					65
07	1705	N	1581	-0-	-124 B	-0-	1567	2	14	9	N	13					78
08	1643	N	1593	-0-	-50 B	-0-	1581	2	12	9	N	11					89

LANDERS 522 WELL #: 3H RRCID -> 238710 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5318	X	5318	-0-	-0- B	-0-	5309	2	9	9	N	8					53
04	4707	X	4707	-0-	-0- B	-0-	4707	2			N	-0-					53
05	4353	X	4353	-0-	-0- B	-0-	4353	2			N	-0-					53
06	4135	X	4135	-0-	-0- B	-0-	4048	2	87	9	N	79					132
07	3496	X	3496	-0-	-0- B	-0-	3465	2	31	9	N	28					160
08	3285	X	3285	-0-	-0- B	-0-	3282	2	3	9	N	3	76	1			87

LANDERS 521 WELL #: 1H RRCID -> 243935 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

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	1767	N	1535	-0-	-232 B	-0-	1502	2	33	9	N	30	129	1			45
04	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1831	2	3	9	N	3					48
05	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	2			N	-0-					48
06	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1519	2	19	9	N	17					65
07	1767	N	1653	-0-	-114 B	-0-	1621	2	32	9	N	29					94
08	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1585	2	29	9	N	26					120

LANDERS 522 WELL #: 4H RRCID -> 246527 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 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	1922	N	1818	-0-	-104 B	-0-	1771	2	47	9	N	43	171	1			42
04	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	2			N	-0-					42
05	1767	N	1751	-0-	-16 B	-0-	1751	2			N	-0-					42
06	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	1829	2	9	9	N	8					50
07	1953	N	1766	-0-	-187 B	-0-	1736	2	30	9	N	27					77
08	1736	N	1650	-0-	-86 B	-0-	1639	2	11	9	N	10					87

MOSES 519 WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	642	-0-	-226 B	-0-	642	2			N	-0-					52
04	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2			N	-0-					52
05	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					52
06	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					52
07	868	N	376	-0-	-492 B	-0-	375	2	1	9	N	1					53
08	868	N	301	-0-	-567 B	-0-	299	2	2	9	N	2					55

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412

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

VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					38
04	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					38
05	775	N	-0-	-0-	-775 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1004	-0-	-267 B	-0-	857	2	147	9	N	134					172
04	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-					172
05	1116	N	1069	-0-	-47 B	-0-	1069	2			N	-0-					172
06	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1281	2	85	9	N	77					249
07	1209	N	1067	-0-	-142 B	-0-	1046	2	21	9	N	19	191	1			77
08	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1068	2	17	9	N	15					92

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	1736	N	1637	-0-	-99 B	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1199	-0-	-211 B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1449	-0-	-256 B	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1278	-0-	-312 B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1342	2	178	9	N	162					162
08	1457	N	1381	-0-	-76 B	-0-	1375	2	6	9	N	5					167

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	1426	N	1245	-0-	-181 B	-0-	1227	2	18	9	N	16					140
04	1410	N	1212	-0-	-198 B	-0-	1212	2			N	-0-					140
05	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					140
06	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1134	2	66	9	N	60					200
07	1240	N	998	-0-	-242 B	-0-	990	2	8	9	N	7					207
08	1271	N	899	-0-	-372 B	-0-	890	2	9	9	N	8	178	1			37

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC 101634
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	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	215	1	203	3	N	-0-					107
04	390	N	206	-0-	-184 B	-0-	105	1	101	3	N	-0-					107
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					107
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					107
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
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	1054	N	169	-0-	-885 B	-0-	169	2			N	-0-					53
04	390	N	135	-0-	-255 B	-0-	135	2			N	-0-					53
05	248	N	117	-0-	-131 B	-0-	117	2			N	-0-					53
06	150	N	70	-0-	-80 B	-0-	70	2			N	-0-					53
07	155	N	63	-0-	-92 B	-0-	63	2			N	-0-					53
08	124	N	60	-0-	-64 B	-0-	60	2			N	-0-					53

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	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1056	2	1	9	N	1					74
04	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1148	2	1	9	N	1					75
05	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1169	2	2	9	N	2					77
06	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1136	2	3	9	N	3					80
07	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	2			N	-0-					80
08	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			N	-0-					80

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	3344	X	3344	-0-	-0- B	-0-	3338	2	6	9	N	5					91
04	2802	N	2802	-0-	-0- B	-0-	2800	2	2	9	N	2					93
05	2902	N	2902	-0-	-0- B	-0-	2896	2	6	9	N	5					98
06	2664	X	2664	-0-	-0- B	-0-	2664	2			N	-0-					98
07	2670	X	2670	-0-	-0- B	-0-	2664	2	6	9	N	5					103
08	2712	X	2712	-0-	-0- B	-0-	2709	2	3	9	N	3					106

PRICE, WD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 046689 COMPL. DATE 04/17/1969 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					34
04	300	N	52	-0-	-248 B	-0-	52	2			N	-0-					34
05	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					34
06	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					34
07	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					34
08	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					34

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 C RRCID -> 047025 COMPL. DATE 03/21/1969 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 C RRCID -> 049999 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	1203	-0-	-719 B	-0-	1203	2			N	-0-					35
04	1860	X	1662	-0-	-198 B	-0-	1662	2			N	-0-					35
05	1798	N	1224	-0-	-574 B	-0-	1224	2			N	-0-					35
06	1170	N	1046	-0-	-124 B	-0-	1046	2			N	-0-					35
07	1705	N	1081	-0-	-624 B	-0-	1081	2			N	-0-					35
08	1209	N	1102	-0-	-107 B	-0-	1102	2			N	-0-					35

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 U RRCID -> 050613 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 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	3081	N	3081	-0-	-0- B	-0-	3077	2	4	9	N	4					150
04	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	2499	2	3	9	N	3					153
05	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	2524	2	4	9	N	4					157
06	2430	N	2417	-0-	-13 B	-0-	2411	2	6	9	N	5					162
07	2511	N	2462	-0-	-49 B	-0-	2458	2	4	9	N	4					166
08	2511	N	2473	-0-	-38 B	-0-	2466	2	7	9	N	6					172

TYSON, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 053013 COMPL. DATE 05/23/1972 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1470	2	2	9	N	2					80
04	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2			N	-0-					80
05	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1376	2	2	9	N	2					82
06	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	2			N	-0-					82
07	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	2			N	-0-					82
08	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	2			N	-0-					82

PRICE, WD -B- WELL #: 4 RRCID -> 083277 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	380	-0-	-54 B	-0-	380	2			N	-0-					10
04	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					10
05	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					10
06	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	2			N	-0-					10
07	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					10
08	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					10

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	14B2 EXT		15	-0-	15 B	15	15	2			N	-0-					18
04	14B2 EXT		3	-0-	3 B	18	3	2			N	-0-					18
05	14B2 EXT		3	-0-	3 B	21	3	2			N	-0-					18
06	14B2 EXT		5	-0-	5 B	26	5	2			N	-0-					18
07	27	X	1	-0-	-26 B	-0-	1	2			N	-0-					18
08	1	X	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					18

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 139408 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	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	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	251	-0-	-90 B	-0-	251	2			N	-0-					62
04	360	N	297	-0-	-63 B	-0-	297	2			N	-0-					62
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					62
06	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					62
07	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					62
08	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2			N	-0-					62

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	1147	N	409	-0-	-738 B	-0-	97	1	312	2	N	-0-					255
04	1320	N	1143	-0-	-177 B	-0-	94	1	1039	2	N	9					264
							10	9									
05	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	97	1	1082	2	N	16					280
							18	9									
06	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	94	1	1124	2	N	-0-					280
07	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	97	1	1263	2	N	-0-					280
08	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	97	1	1159	2	N	-0-					280

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	2356	X	2155	-0-	-201 B	-0-	97	1	2058	2	N	-0-					151
04	2340	X	1999	-0-	-341 B	-0-	94	1	1905	2	N	-0-					151
05	2232	N	2206	-0-	-26 B	-0-	97	1	2107	2	N	2					153
							2	9									
06	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	94	1	2089	2	N	16					169
							18	9									
07	2077	N	1655	-0-	-422 B	-0-	97	1	1558	2	N	-0-					169
08	2201	N	97	-0-	-2104 B	-0-	97	1			N	-0-					169

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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

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	2759	X	1038	-0-	-1721 B	-0-	982	2	56	9	N	51	185	1			153
04	2010	X	673	-0-	-1337 B	-0-	584	2	89	9	N	81					234
05	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	1920	2	133	9	N	121	188	1			167
06	990	N	544	-0-	-446 B	-0-	425	2	119	9	N	108					275
07	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-	188	1			87
08	2046	N	604	-0-	-1442 B	-0-	520	2	84	9	N	76					163

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	775	N	561	-0-	-214 B	-0-	41	1	520	2	N	-0-					215
04	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					215
05	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					215
06	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					215
07	837	N	825	-0-	-12 B	-0-	825	2			N	-0-					215
08	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					215

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	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					53
04	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					53
05	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					53
06	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					53
07	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					53
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					53

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	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-

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160

03	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					100
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					100
05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					100
06	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					100
07	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					100
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					100

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052

03	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					170
04	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					170
05	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					170
06	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					170
07	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					170
08	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					170

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

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

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

03	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	31	1	1669	2	N	23					183
							25	9									
04	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	30	1	1613	2	N	-0-					183
05	1891	N	1491	-0-	-400 B	-0-	31	1	1460	2	N	-0-					183
06	1680	N	1536	-0-	-144 B	-0-	30	1	1506	2	N	-0-					183
07	1705	N	1607	-0-	-98 B	-0-	31	1	1558	2	N	16					199
							18	9									
08	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	31	1	1572	2	N	5					204
							6	9									

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	2263	N	2194	-0-	-69 B	-0-	31	1	2163	2	N	-0-					52
04	2010	N	1828	-0-	-182 B	-0-	29	1	1799	2	N	-0-					52
05	2046	N	1593	-0-	-453 B	-0-	29	1	1558	2	N	5					57
							6	9									
06	2130	N	1515	-0-	-615 B	-0-	27	1	1488	2	N	-0-					57
07	1891	N	1597	-0-	-294 B	-0-	25	1	1561	2	N	10					67
							11	9									
08	1581	N	1543	-0-	-38 B	-0-	30	1	1507	2	N	5					72
							6	9									

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	620	N	605	-0-	-15 B	-0-	31	1	574	2	N	-0-					93
04	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	30	1	567	2	N	-0-					93
05	589	N	553	-0-	-36 B	-0-	31	1	522	2	N	-0-					93
06	600	N	573	-0-	-27 B	-0-	30	1	543	2	N	-0-					93
07	620	N	593	-0-	-27 B	-0-	31	1	562	2	N	-0-					93
08	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	31	1	565	2	N	-0-					93

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	527	N	476	-0-	-51 B	-0-	31	1	445	2	N	-0-					44
04	510	N	481	-0-	-29 B	-0-	29	1	452	2	N	-0-					44
05	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	31	1	484	2	N	-0-					44
06	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	30	1	445	2	N	-0-					44
07	496	N	476	-0-	-20 B	-0-	29	1	447	2	N	-0-					44
08	527	N	395	-0-	-132 B	-0-	21	1	374	2	N	-0-					44

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	2170	N	1733	-0-	-437 B	-0-	31	1	1702	2	N	-0-					183
04	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	30	1	2082	2	N	-0-					183
05	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	31	1	1995	2	N	37					220
							41	9									
06	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	30	1	1905	2	N	6					226
							7	9									
07	2170	N	1839	-0-	-331 B	-0-	31	1	1801	2	N	6					232
							7	9									
08	2077	N	1990	-0-	-87 B	-0-	31	1	1959	2	N	-0-					232

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-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	31	1	32	2	N	-0-					38
04	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	30	1	35	2	N	-0-					38
05	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	31	1	33	2	N	-0-					38
06	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	30	1	31	2	N	-0-					38
07	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	31	1	33	2	N	-0-					38
08	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	31	1	31	2	N	-0-					38

LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	30	1	983	2	N	11					75
								12	9									
04	780	N	735	-0-	-45	B	-0-	30	1	705	2	N	-0-					75
05	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1282	2	N	-0-					75
06	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1147	2	N	20					95
								22	9									
07	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	31	1	844	2	N	-0-					95
08	1054	N	791	-0-	-263	B	-0-	31	1	746	2	N	13					108
								14	9									

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 249705 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1214	-0-	-305	B	-0-	31	1	1183	2	N	-0-					70
04	1494	N	1494	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1464	2	N	-0-					70
05	1364	N	1256	-0-	-108	B	-0-	30	1	1226	2	N	-0-					70
06	1774	N	1774	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1742	2	N	2					72
								2	9									
07	1550	N	1547	-0-	-3	B	-0-	31	1	1516	2	N	-0-					72
08	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1584	2	N	-0-					72

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	2697	N	2616	-0-	-81 B	-0-	31	1	2585	2	N	-0-					150
04	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	30	1	2516	2	N	-0-					150
05	2635	N	2322	-0-	-313 B	-0-	31	1	2291	2	N	-0-					150
06	2520	N	2478	-0-	-42 B	-0-	30	1	2404	2	N	40					190
							44	9									
07	2635	N	2507	-0-	-128 B	-0-	31	1	2476	2	N	-0-					190
08	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-	31	1	2485	2	N	19					209
							21	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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

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	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 9 RRCID -> 211348 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9494 - 9502

03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					48
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					48
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					48
06	840	N	717	-0-	-123	-0-	717	2			N	-0-					48
07	775	N	720	-0-	-55	-0-	691	2	29	9	N	26					74
08	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	2			N	-0-					74

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PRICE, WILLIS D. WELL #: 8 RRCID -> 211731 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 D WELL #: 7 RRCID -> 218745 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517

03	961	N	910	-0-	-51	-0-	61 3	1 9	846	2	N	3					42
04	960	N	882	-0-	-78	-0-	59 1	1 9	822	2	N	1					43
05	961	N	894	-0-	-67	-0-	61 2	1 9	831	2	N	2					45
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	59 4	1 9	830	2	N	4					49
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	856	2	N	2					51
08	899	N	890	-0-	-9	-0-	61 1	1 9	828	2	N	1					52

SCHULTZ 696 WELL #: 4 RRCID -> 213129 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	10	1	447	2	N	1			72
							1	9							
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	10	1	433	2	N	-0-			72
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	10	1	449	2	N	2			74
							2	9							
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	10	1	430	2	N	-0-			74
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	10	1	453	2	N	-0-			74
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	10	1	452	2	N	2			76
							2	9							

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	6	1	441	2	N	-0-			83
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	6	1	391	2	N	1			84
							1	9							
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	6	1	382	2	N	-0-			84
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	6	1	407	2	N	-0-			84
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	6	1	901	2	N	-0-			84
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	6	1	1535	2	N	-0-			84

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 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-	533	2	11	9	N	10			235
04	690	N	512	-0-	-178	-0-	512	2			N	-0-			235
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			235
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			235
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			235
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-			235

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 2609 RRCID -> 118891 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			352
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			352
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			352
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			352
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-			352
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			352

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2610 RRCID -> 123744 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			40
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			40
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			40
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			40
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			40
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			40

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LANDERS "535" WELL #: 1 RRCID -> 199135 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9347 - 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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	31	1	1038	2	N	5					109
							6	9									
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	30	1	1129	2	N	-0-					109
05	992	N	818	-0-	-174	-0-	30	1	788	2	N	-0-					109
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	28	1	1031	2	N	-0-					109
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	31	1	1108	2	N	-0-					109
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	733	2	N	51					160
							56	9									

LANDERS "535" WELL #: 2 RRCID -> 200465 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	660	-0-	-270	-0-	29	1	627	2	N	4	131	1			10
							4	9									
04	810	N	804	-0-	-6	-0-	28	1	776	2	N	-0-					10
05	806	N	565	-0-	-241	-0-	30	1	535	2	N	-0-					10
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	30	1	1081	2	N	20					30
							22	9									
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	30	1	1002	2	N	-0-					30
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	30	1	904	2	N	34					64
							37	9									

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	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	31	1	1351	2	N	-0-					192
04	1440	N	1214	-0-	-226	-0-	30	1	1173	2	N	10	173	1			29
							11	9									
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	2	N	-0-					29
06	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	30	1	1275	2	N	16					45
							18	9									
07	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	27	1	1066	2	N	-0-					45
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	31	1	1415	2	N	2					47
							2	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	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	31	1	1119	2	N	3					205
							3	9									
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	30	1	1031	2	N	-0-					205
05	1147	N	897	-0-	-250	-0-	29	1	868	2	N	-0-					205
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	30	1	1085	2	N	-0-					205
07	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	31	1	972	2	N	-0-					205
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	31	1	1079	2	N	-0-					205

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	C M	COND PROD	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
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	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	29	1	1125	2	N	12					144
							13	9									
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	30	1	1187	2	N	-0-					144
05	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	30	1	1047	2	N	-0-					144
06	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	30	1	1063	2	N	-0-					144
07	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	31	1	1080	2	N	1					145
							1	9									
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	30	1	1084	2	N	-0-					145

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 209085 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588

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 WELL #: 2 RRCID -> 211083 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268

03	682	N	581	-0-	-101	-0-	30	1	538	2	N	12					180
							13	9									
04	810	N	562	-0-	-248	-0-	24	1	538	2	N	-0-					180
05	589	N	422	-0-	-167	-0-	30	1	392	2	N	-0-					180
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	30	1	505	2	N	-0-					180
07	589	N	545	-0-	-44	-0-	31	1	514	2	N	-0-					180
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	N	-0-					180

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	651	N	559	-0-	-92	-0-	28	1	531	2	N	-0-					159
04	630	N	508	-0-	-122	-0-	29	1	479	2	N	-0-					159
05	651	N	480	-0-	-171	-0-	30	1	450	2	N	-0-					159
06	540	N	390	-0-	-150	-0-	30	1	360	2	N	-0-					159
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	31	1	791	2	N	2					161
							2	9									
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	2	N	-0-					161

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-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 215008 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 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	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

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

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	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	31 1		1447	2	N	-0-					113
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	30 1		1403	2	N	-0-					113
05	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	31 1		3002	2	N	-0-					113
06	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	30 1		1297	2	N	30					143
							33 9										
07	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	31 1		1269	2	N	-0-					143
08	1674	N	1310	-0-	-364	-0-	31 1		1271	2	N	7					150
							8 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	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	31 1		1770	2	N	53	184	1			233
							58 9										
04	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	30 1		1721	2	N	54					287
							59 9										
05	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	31 1		1796	2	N	51					338
							56 9										
06	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	30 1		1699	2	N	13	191	1			160
							14 9										
07	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	31 1		1726	2	N	-0-					160
08	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	31 1		1733	2	N	64					224
							70 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-					-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-

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-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4372 RRCID -> 220223 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	31	1	2540	2	N	19					237
							21	9									
04	2670	N	2540	-0-	-130	-0-	30	1	2492	2	N	16					253
							18	9									
05	2728	N	2611	-0-	-117	-0-	31	1	2567	2	N	12					265
							13	9									
06	2520	N	2491	-0-	-29	-0-	30	1	2443	2	N	16					281
							18	9									
07	2635	N	2460	-0-	-175	-0-	31	1	2414	2	N	14					295
							15	9									
08	2604	N	2460	-0-	-144	-0-	31	1	2429	2	N	-0-	191	1			104

BARTON, TOOTIE WELL #: 4441 RRCID -> 222870 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	31	1	483	2	N	3					73
							3	9									
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	29	1	465	2	N	-0-					73
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	31	1	488	2	N	-0-					73
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	N	-0-					73
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	472	2	N	-0-					73
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	31	1	489	2	N	-0-					73

SCHULTZ "803" WELL #: 1 RRCID -> 223458 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	31	1	1190	2	N	15					121
							17	9									
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	30	1	1142	2	N	12					133
							13	9									
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	31	1	1148	2	N	7					140
							8	9									
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	30	1	1060	2	N	1					141
							1	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	31	1	1149	2	N	2					143
							2	9									
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	31	1	1180	2	N	7					150
							8	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4001	-0-	-215	-0-	31	1	3945	2	N	23					75
							25	9									
04	4080	X	3835	-0-	-245	-0-	30	1	3788	2	N	15					90
							17	9									
05	4185	X	3850	-0-	-335	-0-	31	1	3815	2	N	4					94
							4	9									
06	4050	X	3725	-0-	-325	-0-	30	1	3683	2	N	11					105
							12	9									
07	3999	X	3812	-0-	-187	-0-	31	1	3781	2	N	-0-					105
08	3999	X	3800	-0-	-199	-0-	31	1	3761	2	N	7					112
							8	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN "355" WELL #: 1 RRCID -> 228388 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9990 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1686	-0-		-50	-0-	31	1	1640	2	N	14					91
								15	9									
04	1650	N	1628	-0-		-22	-0-	30	1	1579	2	N	17					108
								19	9									
05	1677	N	1677	-0-		-0-	-0-	31	1	1636	2	N	9					117
								10	9									
06	1620	N	1554	-0-		-66	-0-	30	1	1506	2	N	16					133
								18	9									
07	1674	N	1557	-0-		-117	-0-	31	1	1512	2	N	13					146
								14	9									
08	1674	N	1579	-0-		-95	-0-	31	1	1534	2	N	13					159
								14	9									

HURN "355" WELL #: 2 RRCID -> 228842 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10064 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1317	-0-		-78	-0-	31	1	1278	2	N	7					184
								8	9									
04	1320	N	1236	-0-		-84	-0-	30	1	1198	2	N	7					191
								8	9									
05	1277	N	1277	-0-		-0-	-0-	31	1	1239	2	N	6					197
								7	9									
06	1262	N	1262	-0-		-0-	-0-	30	1	1219	2	N	12					209
								13	9									
07	1271	N	1099	-0-		-172	-0-	30	1	1061	2	N	7					216
								8	9									
08	1271	N	1039	-0-		-232	-0-	30	1	1003	2	N	5					221
								6	9									

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 2 RRCID -> 231421 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10094 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	517	-0-		-165	-0-	30	1	485	2	N	2					132
								2	9									
04	630	N	559	-0-		-71	-0-	29	1	528	2	N	2					134
								2	9									
05	620	N	562	-0-		-58	-0-	28	1	528	2	N	5					139
								6	9									
06	547	N	547	-0-		-0-	-0-	28	1	516	2	N	3					142
								3	9									
07	589	N	537	-0-		-52	-0-	30	1	507	2	N	-0-					142
08	558	N	461	-0-		-97	-0-	30	1	425	2	N	5					147
								6	9									

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 3 RRCID -> 232627 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	868	-0-		-186	-0-	31	1	835	2	N	2					63
								2	9									
04	960	N	836	-0-		-124	-0-	30	1	800	2	N	5					68
								6	9									
05	992	N	806	-0-		-186	-0-	31	1	765	2	N	9					77
								10	9									
06	840	N	570	-0-		-270	-0-	30	1	537	2	N	3					80
								3	9									
07	906	N	906	-0-		-0-	-0-	30	1	870	2	N	5					85
								6	9									
08	1005	N	1005	-0-		-0-	-0-	31	1	966	2	N	7					92
								8	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

GRAY "353" WELL #: 1 RRCID -> 233066 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	31	1	152	2	N	-0-					70
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	30	1	144	2	N	3					73
							3	9									
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	31	1	937	2	N	13					86
							14	9									
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	29	1	1520	2	N	15					101
							17	9									
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	31	1	1374	2	N	11					112
							12	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	31	1	1242	2	N	8					120
							9	9									

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 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-	2	1	5	2	N	-0-					28
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	13	1	30	2	N	-0-					28
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					28
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					28
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					28
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					28

KELLN "94" WELL #: 2 RRCID -> 236213 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 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	279	N	175	-0-	-104	-0-	31	1	144	2	N	-0-					99
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	29	1	178	2	N	-0-					99
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	2	N	-0-					99
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	29	1	188	2	N	-0-					99
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	213	2	N	-0-					99
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	31	1	189	2	N	5					104
							6	9									

C W HERRON WELL #: 8691 RRCID -> 239385 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8943 - 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	4402	X	4287	-0-	-115	-0-	31	1	4237	2	N	17					86
							19	9									
04	4230	X	4146	-0-	-84	-0-	30	1	4072	2	N	40					126
							44	9									
05	4371	X	4240	-0-	-131	-0-	31	1	4197	2	N	11					137
							12	9									
06	4230	X	3532	-0-	-698	-0-	25	1	3501	2	N	5					142
							6	9									
07	4371	X	4106	-0-	-265	-0-	31	1	4065	2	N	9					151
							10	9									
08	4278	X	4156	-0-	-122	-0-	31	1	4108	2	N	15					166
							17	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4442 RRCID -> 244477 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9664 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2604	-0-	-558	-0-	31	1	2538	2	N	32					355
							35	9									
04	3030	X	2628	-0-	-402	-0-	30	1	2568	2	N	27					382
							30	9									
05	3131	X	2761	-0-	-370	-0-	31	1	2680	2	N	45					427
							50	9									
06	2730	X	2549	-0-	-181	-0-	30	1	2510	2	N	8					435
							9	9									
07	2728	X	2410	-0-	-318	-0-	31	1	2355	2	N	22					457
							24	9									
08	2759	X	2470	-0-	-289	-0-	31	1	2430	2	N	8	192	1			273
							9	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
GIBSON FARMS 171 WELL #: 1 RRCID -> 279330 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11737 PERF.10251 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4267	2	3	9	N	3					90
04	3900	X	3805	-0-	-95	-0-	3803	2	2	9	N	2					92
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					92
06	3900	X	3870	-0-	-30	-0-	3870	2			N	-0-					92
07	4030	X	3651	-0-	-379	-0-	3651	2			N	-0-					92
08	4030	X	4022	-0-	-8	-0-	4022	2			N	-0-					92

HILL WELL #: 4416 RRCID -> 293052 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9400 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10494	2	35	9	N	32	200	1			22
04	10800	X	9991	-0-	-809	-0-	9966	2	25	9	N	23					45
05	11160	X	10114	-0-	-1046	-0-	10084	2	30	9	N	27					72
06	10800	X	9633	-0-	-1167	-0-	9613	2	20	9	N	18					90
07	10695	X	9921	-0-	-774	-0-	9899	2	22	9	N	20					110
08	10540	X	9713	-0-	-827	-0-	9699	2	14	9	N	13					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

LIPSCOMB (CHEROKEE SHALE) 53869 220 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FRITZLEN-WILLIAM 179/174 A WELL #: W001AP RRCID -> 298949 COMPL. DATE 08/14/2024 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10080 - 19835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		32210	-0-	32210 B	331504	31	1	28572	2	N	3279	3428	1			212
							3607	9									
04	0		28939	-0-	28939 B	360443	30	1	25748	2	N	2874	2931	1			155
							3161	9									
05	0		29048	-0-	29048 B	389491	31	1	26099	2	N	2653	2472	1			336
							2918	9									
06	29310		26433	-0-	-2877 B	386614	30	1	23983	2	N	2200	2326	1			210
							2420	9									
07	30287		24757	-0-	-5530 B	381084	31	1	22366	2	N	2145	2129	1			226
							2360	9									
08	30287		24718	-0-	-5569 B	375515	31	1	22483	2	N	2004	2153	1			77
							2204	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 375515

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2025

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
MARTIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 086036 COMPL. DATE 12/02/1979 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 143228 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070

03	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					23
04	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	2			N	-0-					23
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					23
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					23
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					23
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					23

MARTIN, C. E. WELL #: 4 RRCID -> 144057 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095

03	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			N	-0-					11
04	750	N	679	-0-	-71	-0-	679	2			N	-0-					11
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					11
06	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	2			N	-0-					11
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					11
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					11

TYSON, R.B.-A- WELL #: 4 RRCID -> 214228 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					80
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	N	5					85
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5					90
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	438	2	3	9	N	3					93
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	N	2					95
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	2	2	9	N	2					97

TYSON, R.B. -A- WELL #: 5H RRCID -> 219377 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028

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

MARTIN, C. E. WELL #: 5H RRCID -> 224732 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935

03	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1689	2	8	9	N	7					124
04	1980	N	1602	-0-	-378	-0-	1602	2			N	-0-					124
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1667	2	6	9	N	5					129
06	1650	N	1649	-0-	-1	-0-	1643	2	6	9	N	5					134
07	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1600	2	2	9	N	2					136
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1683	2	2	9	N	2					138

TYSON, R.B. -A- WELL #: 7H RRCID -> 228172 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					17
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					17
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					17
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					17
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					17

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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					83
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					83
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					83
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					83
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					83
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					199
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					199
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					199
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					199
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					157
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					157
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					157
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					157
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					157
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					157

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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					20
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					20
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					222
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					222
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1355	3	13	9	N	12					234
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	202	3	6	9	N	5	159	1			80
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	752	3	8	9	N	7					87
08	1364	N	759	-0-	-605	-0-	759	3			N	-0-					87

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-	2897					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2897					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2897					N	-0-					45
06	14B2	EXT	182	-0-	182	3079	182	3			N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3079					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3079					N	-0-					45

BECHTHOLD WELL #: 1989 RRCID -> 277468 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520

03	651	N	445	-0-	-206	-0-	443	3	2	9	N	2					124
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	467	3	3	9	N	3					127
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					127
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					127
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					127
08	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					127

SWEZY WELL #: 2H RRCID -> 278869 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141

03	4154	X	2735	-0-	-1419	-0-	2679	3	56	9	N	51					280
04	3390	X	2804	-0-	-586	-0-	2769	3	35	9	N	32	185	1			127
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3546	3	127	9	N	115					242
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3014	3	109	9	N	99	182	1			159
*07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3300	3	122	9	N	111					270
08	3658	X	3298	-0-	-360	-0-	3204	3	94	9	N	85	191	1			164

BE ANADARKO II, LLC 100676
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	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-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	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
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	910	2	61	9	N	55					90
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	2			N	-0-					90
05	930	N	584	-0-	-346	-0-	584	2			N	-0-					90
06	900	N	851	-0-	-49	-0-	840	2	11	9	N	10					100
07	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	2			N	-0-					100
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					100

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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 2427 RRCID -> 142690 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160

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

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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-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	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
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
KIRK 339 WELL #: 2 RRCID -> 145345 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8302 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENTINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 154108 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562

03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	953	2	40	9	N	36					133
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					133
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					133
06	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	2			N	-0-					133
07	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					133
08	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					133

KIRK -339- WELL #: 4 RRCID -> 191152 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716

03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					132
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	413	2	3	9	N	3	89	1	3	8	43
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					43
06	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	2			N	-0-					43
07	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	2			N	-0-					43
*08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					43

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	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					43
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	2	2	9	N	2					45
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					45
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	299	2	9	9	N	8					53
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	72	2	6	9	N	5					58
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	N	2					60

FRY 338 WELL #: 4VH RRCID -> 198676 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272

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

03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					30
04	660	N	560	-0-	-100	-0-	560	2			N	-0-					30
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					30
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					30
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					30
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					30

KIRK 339 WELL #: 5 RRCID -> 204119 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392

03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					106
04	840	N	640	-0-	-200	-0-	607	2	33	9	N	30	108	1			28
05	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					28
06	900	N	734	-0-	-166	-0-	734	2			N	-0-					28
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					28
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	722	2	2	9	N	2					30

WILEY 718 WELL #: 3 RRCID -> 204905 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682

03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1642	2	61	9	N	55					139
04	1620	N	1397	-0-	-223	-0-	1296	2	101	9	N	92	196	1			35
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					35
06	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	1549	2	57	9	N	52					87
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1469	2	11	9	N	10					97
08	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1457	2	68	9	N	62					159

WATERS 328 WELL #: 1 RRCID -> 206525 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
WHEAT 341 WELL #: 2 RRCID -> 206751 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104					104
08	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-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	1581	N	1395	-0-	-186	-0-	1395	2			N	-0-					30
04	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	1297	2			N	-0-					30
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					30
06	1350	N	966	-0-	-384	-0-	966	2			N	-0-					30
07	1333	N	947	-0-	-386	-0-	947	2			N	-0-					30
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					30

WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292

03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2250	2	96	9	N	87	184	1			53
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2033	2	56	9	N	51					104
05	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	2			N	-0-					104
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2238	2	96	9	N	87	161	1			30
07	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	2057	2	31	9	N	28					58
08	2201	N	1946	-0-	-255	-0-	1920	2	26	9	N	24					82

MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862

03	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1023	2			N	-0-					225
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1003	2	1	9	N	1	1	8			225
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	936	2	216	9	N	196	196	1			225
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					225
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					225
08	1147	N	977	-0-	-170	-0-	977	2			N	-0-					225

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	14B2	EXT	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
CROSS 817 WELL #: 3 H RRCID -> 210559 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 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	1984	N	1297	-0-	-687	-0-	1277	2	20	9	N	18					100
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1872	2	24	9	N	22					122
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					122
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1686	2	22	9	N	20					142
07	1953	N	1506	-0-	-447	-0-	1498	2	8	9	N	7					149
08	1767	N	1466	-0-	-301	-0-	1466	2			N	-0-					149

CAIN 337 WELL #: 3H RRCID -> 210801 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 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-

CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					92
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1716	2	30	9	N	27					119
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					119
06	1770	N	1691	-0-	-79	-0-	1691	2			N	-0-					119
07	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	1739	2	1	9	N	1					120
08	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1736	2	6	9	N	5					125

CROSS 817 WELL #: 4H RRCID -> 212076 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					130
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					130
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					130
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					130
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	24					154
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					154

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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1149	2	15	9	N	14					119
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1332	2	6	9	N	5	2	8			122
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					122
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	987	2	209	9	N	190					312
07	1147	N	816	-0-	-331	-0-	795	2	21	9	N	19	196	1			135
08	1147	N	928	-0-	-219	-0-	896	2	32	9	N	29					164

SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 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	0	N	-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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					109
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	732	2	12	9	N	11					120
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					120
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					120
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	663	2	54	9	N	49	139	1			30
08	713	N	584	-0-	-129	-0-	582	2	2	9	N	2					32

CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581

03	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1162	2	17	9	N	15					80
04	1260	N	607	-0-	-653	-0-	597	2	10	9	N	9					89
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					89
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1443	2	18	9	N	16					105
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1347	2	10	9	N	9					114
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1315	2	31	9	N	28					142

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 3 RRCID -> 214480 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7725 - 9754

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-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	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
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 3H RRCID -> 217381 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 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	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	14B2	EXT	-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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1299	2	25	9	N	23					140
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1260	2	10	9	N	9					149
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					149
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1262	2	61	9	N	55	174	1			30
07	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1154	2	24	9	N	22					52
08	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1155	2	7	9	N	6					58

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN WELL #: 1 H RRCID -> 224318 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989

03	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1390	2			N	-0-					104
04	1350	N	1198	-0-	-152	-0-	1186	2	12	9	N	11					115
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					115
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1527	2	195	9	N	177					292
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1491	2	2	9	N	2					294
08	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			N	-0-					294

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

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	14B2	EXT	-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	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
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
SPARMAN WELL #: 5 RRCID -> 226561 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					94
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					94
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					94
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					94
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					94
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	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	14B2	EXT	-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	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	936	2	84	9	N	76					134
04	990	N	970	-0-	-20	-0-	906	2	64	9	N	58					192
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	921	2	208	9	N	189	189	1			192
06	990	N	958	-0-	-32	-0-	958	2			N	-0-					192
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	906	2	54	9	N	49	196	1			45
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	891	2	77	9	N	70					115

EPPS WELL #: 5 RRCID -> 227140 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980

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

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	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					60
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					60
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	N	1	1	8			60
06	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-					60
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					60
08	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					60

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 6 RRCID -> 228744 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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-					-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-

ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502

03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					160
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2388	2	51	9	N	46	195	1	1	8	10
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					10
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					10
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					10
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					10

KING 729 WELL #: 5H RRCID -> 229521 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592

03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3043	2	20	9	N	18					60
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2883	2	88	9	N	80					140
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					140
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2690	2	48	9	N	44					184
07	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2481	2	67	9	N	61	195	1			50
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3370	2	105	9	N	95					145

EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536

03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					72
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					72
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					72
06	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	1489	2			N	-0-					72
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					72
08	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1418	2			N	-0-					72

HAINES, GRACE 420 WELL #: 5H RRCID -> 229981 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962

03	2697	N	2415	-0-	-282	-0-	2415	2			N	-0-					95
04	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	2485	2	2	9	N	2	2	8			95
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					95
06	2340	N	2251	-0-	-89	-0-	2251	2			N	-0-					95
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2527	2	98	9	N	89					184
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2564	2	6	9	N	5					189

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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300

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

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CRUISE 'E' 768 WELL #: 7H RRCID -> 231407 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782

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-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625

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	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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * 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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	405	2	54	9	N	49					124
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	373	2	25	9	N	23					147
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					147
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	351	2	62	9	N	56	161	1			42
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	356	2	18	9	N	16					58
08	527	N	296	-0-	-231	-0-	281	2	15	9	N	14					72

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	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-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	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

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	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, HARRY WELL #: 3712H RRCID -> 240876 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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-	3578					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3578					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 4692H RRCID -> 242704 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WD -B- WELL #: 9621H RRCID -> 245201 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193

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

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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					-0-

PEERY A WELL #: 7730H RRCID -> 258035 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373

03	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2024	2	117	9	N	106	166	1			84
04	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1659	2	124	9	N	113					197
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1688	2	201	9	N	183	183	1			197
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1370	2	8	9	N	7	164	1			40
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1130	2	102	9	N	93					133
*08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	905	2	64	9	N	58					191

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		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
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
ROXIE 282 WELL #: 2 H RRCID -> 258825 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	893	-0-	-130	-0-	880	2	13	9	N	12	161	1			30
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	904	2	19	9	N	17					47
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					47
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	972	2	25	9	N	23					70
07	961	N	830	-0-	-131	-0-	826	2	4	9	N	4	1	8			73
08	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					73

PARKER 618 WELL #: 3H RRCID -> 265205 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1287	-0-	-108	-0-	1246	2	41	9	N	37					117
04	1350	N	454	-0-	-896	-0-	396	2	58	9	N	53					170
05	1395	N	580	-0-	-815	-0-	404	2	176	9	N	160	160	1			170
06	1260	N	239	-0-	-1021	-0-	239	2			N	-0-					170
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					170
08	589	N	3	-0-	-586	-0-	3	2			N	-0-					170

PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3985	-0-	885	885	3880	2	105	9	N	95					125
04	3000	N	3560	-0-	560	1445	3441	2	119	9	N	108	195	1			38
05	3100	N	3107	-0-	7	1452	3107	2			N	-0-					38
06	4331	X	2879	-0-	-1452	-0-	2781	2	98	9	N	89					127
07	3007	X	2397	-0-	-610	-0-	2317	2	80	9	N	73					200
*08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3013	2	76	9	N	69	191	1			78

REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 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	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	1649	2	64	9	N	58					120
04	1710	N	1599	-0-	-111	-0-	1534	2	65	9	N	59					179
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1684	2	194	9	N	176	176	1			179
06	1650	N	1560	-0-	-90	-0-	1560	2			N	-0-					179
07	1643	N	1454	-0-	-189	-0-	1454	2			N	-0-					179
08	1891	N	1448	-0-	-443	-0-	1417	2	31	9	N	28					207

MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777

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

MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 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	2418	N	816	-0-	-1602	-0-	816	2			N	-0-					107
04	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1463	2	2	9	N	2	2	8			107
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					107
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					107
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					107
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	5	5	8			107

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	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	1617	2	13	9	N	12					164
04	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	1669	2	62	9	N	56	180	1	2	8	38
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					38
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1710	2	125	9	N	114					152
07	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	1698	2	69	9	N	63	1	8			214
*08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1731	2	66	9	N	60	184	1			90

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	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	1861	2	101	9	N	92					259
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2018	2	72	9	N	65	199	1			125
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					125
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1979	2	81	9	N	74					199
07	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	1867	2	45	9	N	41	175	1			65
08	2046	N	1884	-0-	-162	-0-	1851	2	33	9	N	30					95

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	3255	X	2884	-0-	-371	-0-	2840	2	44	9	N	40					154
04	3120	X	2599	-0-	-521	-0-	2571	2	28	9	N	25					179
05	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	3048	2			N	-0-					179
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2908	2	90	9	N	82	183	1			78
07	2883	X	2832	-0-	-51	-0-	2775	2	57	9	N	52					130
*08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					130

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1494	2	53	9	N	48					203
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1391	2	68	9	N	62	188	1			77
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					77
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1516	2	153	9	N	139					216
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1305	2	40	9	N	36	182	1			70
*08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1235	2	46	9	N	42	1	8			111

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	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1161	2	87	9	N	79					117
04	1470	N	1137	-0-	-333	-0-	1076	2	61	9	N	55					172
05	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	1149	2	209	9	N	190	190	1			172
06	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	1063	2			N	-0-					172
07	1178	N	994	-0-	-184	-0-	994	2			N	-0-					172
08	1364	N	1079	-0-	-285	-0-	1014	2	65	9	N	59	186	1			45

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	2852	X	2051	-0-	-801	-0-	2051	2			N	-0-					235
04	2760	X	2042	-0-	-718	-0-	1945	2	97	9	N	88	195	1			128
05	2852	X	2283	-0-	-569	-0-	2078	2	205	9	N	186	185	1	1	8	128
06	2760	X	2058	-0-	-702	-0-	1985	2	73	9	N	66					194
07	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2609	2	112	9	N	102	197	1			99
08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2887	2	116	9	N	105	1	8			203

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					53
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					53
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					53
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					53
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	183	2	50	9	N	45					98
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					98

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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	520	2	55	9	N	50					159
04	630	N	536	-0-	-94	-0-	508	2	28	9	N	25					184
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	487	2	204	9	N	185	184	1	1	8	184
06	570	N	363	-0-	-207	-0-	363	2			N	-0-					184
07	558	N	379	-0-	-179	-0-	379	2			N	-0-					184
08	682	N	356	-0-	-326	-0-	356	2			N	-0-					184

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	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3246	2	45	9	N	41	180	1			40
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4009	2	34	9	N	31					71
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					71
06	2130	X	902	-0-	-1228	-0-	866	2	36	9	N	33					104
07	2201	X	940	-0-	-1261	-0-	923	2	17	9	N	15					119
08	2201	X	1175	-0-	-1026	-0-	1151	2	24	9	N	22					141

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	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2354	2	129	9	N	117	171	1			120
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2340	2	109	9	N	99					219
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2462	2	206	9	N	187	187	1			219
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2314	2	41	9	N	37	196	1			60
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2060	2	376	9	N	342	185	1			217
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					217

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

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

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

03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3012	2	166	9	N	151	195	1			53
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2868	2	135	9	N	123					176
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	2879	2	208	9	N	189	189	1			176
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3057	2	70	9	N	64	185	1			55
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2700	2	131	9	N	119					174
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3336	2	111	9	N	101	196	1			79

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982

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

BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086

03	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	967	2	65	9	N	59					172
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1245	2	185	9	N	168	1	8			339
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1317	2	198	9	N	180	180	1			339
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-	186	1			153
07	1488	N	954	-0-	-534	-0-	954	2			N	-0-					153
08	1519	N	1254	-0-	-265	-0-	1192	2	62	9	N	56					209

KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031

03	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1437	2	86	9	N	78					200
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1349	2	73	9	N	66	169	1			97
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	N	1	1	8			97
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1482	2	167	9	N	152	189	1			60
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1150	2	64	9	N	58	1	8			117
*08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1149	2	80	9	N	73					190

GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866

03	4960	X	695	-0-	-4265	-0-	665	2	30	9	N	27					127
04	4650	X	125	-0-	-4525	-0-	125	2			N	-0-					127
05	4805	X	2834	-0-	-1971	-0-	2632	2	202	9	N	184	184	1			127
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	4985	2	419	9	N	381	349	1			159
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4487	2	253	9	N	230	197	1			192
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4535	2	211	9	N	192	197	1			187

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

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	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1413	2	24	9	N	22					184
04	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1357	2	1	9	N	1	152	1			33
05	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	2			N	-0-					33
06	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	1322	2	15	9	N	14					47
07	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	1248	2	64	9	N	58					105
08	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1213	2	19	9	N	17					122

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	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2736	2	124	9	N	113					212
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2642	2	111	9	N	101	198	1	1	8	114
05	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					114
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2637	2	215	9	N	195	199	1			110
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2577	2	99	9	N	90	172	1			28
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2641	2	50	9	N	45					73

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	954	2	69	9	N	63					114
04	1230	N	1028	-0-	-202	-0-	966	2	62	9	N	56					170
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	975	2	185	9	N	168	167	1	1	8	170
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					170
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1037	2	23	9	N	21	1	8			190
08	1147	N	998	-0-	-149	-0-	935	2	63	9	N	57	184	1			63

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		668	-0-	668	1184	447	2	221	9	N	201	199	1	2	8	-0-
04	2006	X	822	-0-	-1184	-0-	600	2	222	9	N	202	197	1	5	8	-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	741	2	202	9	N	184	184	1			-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	556	2	120	9	N	109					109
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	745	2	84	9	N	76	1	8			184

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2602	2	223	9	N	203	200	1	3	8	40
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3223	2	402	9	N	365	199	1	6	8	200
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3094	2	216	9	N	196	196	1			200
06	3000	N	3110	-0-	110	110	2942	2	168	9	N	153	199	1			154
07	3046	X	2936	-0-	-110	-0-	2751	2	185	9	N	168	198	1			124
08	2821	X	2795	-0-	-26	-0-	2611	2	184	9	N	167	177	1	1	8	113

JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	763	2	175	9	N	159	197	1			112
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	830	2	165	9	N	150	185	1			77
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	924	2	198	9	N	180	180	1			77
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	844	2	75	9	N	68					145
07	1023	N	893	-0-	-130	-0-	699	2	194	9	N	176	195	1			126
08	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	874	2	182	9	N	165	164	1	1	8	126

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3210	2	175	9	N	159	202	1			97
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2922	2	118	9	N	107	5	8			199
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3227	2	207	9	N	188	186	1	2	8	199
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3129	2	142	9	N	129	178	1			150
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2771	2	153	9	N	139	198	1	1	8	90
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2769	2	168	9	N	153	200	1	1	8	42

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 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	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	1943	2	114	9	N	104	181	1			63
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	1934	2	135	9	N	123	2	8			184
05	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	1810	2	264	9	N	240	240	1			184
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					184
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2460	2	166	9	N	151	188	1			147
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2706	2	109	9	N	99	197	1	1	8	48

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 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	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2365	2	164	9	N	149	202	1			87
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2176	2	101	9	N	92	2	8			177
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2135	2	218	9	N	198	198	1			177
06	2280	N	2114	-0-	-166	-0-	2114	2			N	-0-					177
07	2356	N	1742	-0-	-614	-0-	1624	2	118	9	N	107	197	1			87
08	2356	N	1619	-0-	-737	-0-	1502	2	117	9	N	106	1	8			192

PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	9	-0-	-363	-0-	9	2			N	-0-					138
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					138
05	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					138
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					138

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-					-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-

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	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2532	2	11	9	N	10					184
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3895	2	14	9	N	13					197
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					197
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3557	2	65	9	N	59	182	1			74
07	2387	X	768	-0-	-1619	-0-	718	2	50	9	N	45					119
08	2387	X	743	-0-	-1644	-0-	698	2	45	9	N	41					160

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	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2548	2	238	9	N	216	201	1			210
04	2640	N	2449	-0-	-191	-0-	2303	2	146	9	N	133	184	1			159
05	2728	N	2574	-0-	-154	-0-	2378	2	196	9	N	178	178	1			159
06	2640	N	2190	-0-	-450	-0-	2091	2	99	9	N	90	174	1			75
07	2542	N	2123	-0-	-419	-0-	1989	2	134	9	N	122					197
08	2573	N	1968	-0-	-605	-0-	1822	2	146	9	N	133	198	1			132

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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	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-

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	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	1780	2	54	9	N	49	179	1			87
04	1980	N	1623	-0-	-357	-0-	1538	2	85	9	N	77					164
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	1952	2	199	9	N	181	181	1			164
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					164
07	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	1532	2			N	-0-					164
08	2046	N	1460	-0-	-586	-0-	1405	2	55	9	N	50					214

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	3100	N	3200	-0-	100	100	2979	2	221	9	N	201	201	1			182
04	2451	N	2351	-0-	-100	-0-	2305	2	46	9	N	42	184	1	2	8	38
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					38
06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2274	2	188	9	N	171					209
07	1922	X	963	-0-	-959	-0-	905	2	58	9	N	53	190	1			72
08	1922	X	1034	-0-	-888	-0-	964	2	70	9	N	64	1	8			135

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	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2739	2	119	9	N	108	192	1			48
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2720	2	65	9	N	59	2	8			105
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					105
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2545	2	158	9	N	144	176	1			73
07	2015	N	1382	-0-	-633	-0-	1328	2	54	9	N	49					122
08	2015	N	1562	-0-	-453	-0-	1498	2	64	9	N	58	1	8			179

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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	874	2	73	9	N	66					200
04	870	N	766	-0-	-104	-0-	707	2	59	9	N	54	184	1	2	8	68
05	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	2			N	-0-					68
06	930	N	758	-0-	-172	-0-	657	2	101	9	N	92					160
07	806	N	440	-0-	-366	-0-	408	2	32	9	N	29					189
08	682	N	530	-0-	-152	-0-	497	2	33	9	N	30	177	1			42

ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 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	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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5518	X	4784	-0-	-734	-0-	4756	2	28	9	N	25					185
04	5250	X	4953	-0-	-297	-0-	4916	2	37	9	N	34	188	1	3	8	28
05	5146	X	4980	-0-	-166	-0-	4979	2	1	9	N	1	1	8			28
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4779	2	69	9	N	63	1	8			90
07	5115	X	4489	-0-	-626	-0-	4436	2	53	9	N	48	102	1	1	8	35
08	5115	X	4175	-0-	-940	-0-	4121	2	54	9	N	49	2	8			82

MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397

03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2687	2	134	9	N	122	192	1			72
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2563	2	129	9	N	117	2	8			187
05	3100	N	3161	-0-	61	61	2954	2	207	9	N	188	188	1			187
06	2641	N	2580	-0-	-61	-0-	2560	2	20	9	N	18					205
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1707	2	111	9	N	101	197	1			109
08	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1798	2	111	9	N	101					210

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547

03	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2085	2	40	9	N	36	168	1	2	8	56
04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2437	2	44	9	N	40	5	8			91
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					91
06	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1810	2	114	9	N	104					195
07	1085	X	104	-0-	-981	-0-	71	2	33	9	N	30	175	1			50
08	1085	N	460	-0-	-625	-0-	381	2	79	9	N	72	2	8			120

HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035

03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2534	2	68	9	N	62	182	1			139
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2410	2	55	9	N	50					189
05	2294	N	2117	-0-	-177	-0-	1912	2	205	9	N	186	186	1			189
06	2220	N	808	-0-	-1412	-0-	808	2			N	-0-					189
07	2294	N	400	-0-	-1894	-0-	388	2	12	9	N	11					200
08	2108	N	1209	-0-	-899	-0-	1146	2	63	9	N	57	187	1			70

PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040

03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2427	2	58	9	N	53					125
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2248	2	89	9	N	81	1	8			205
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2331	2	199	9	N	181	181	1			205
06	2400	N	1925	-0-	-475	-0-	1925	2			N	-0-					205
07	2418	N	1994	-0-	-424	-0-	1994	2			N	-0-					205
08	2542	N	1908	-0-	-634	-0-	1877	2	31	9	N	28	178	1			55

PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

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	3038	X	2529	-0-	-509	-0-	2421	2	108	9	N	98	200	1			159
04	2940	X	2361	-0-	-579	-0-	2245	2	116	9	N	105	180	1	2	8	82
05	3007	X	2338	-0-	-669	-0-	2338	2			N	-0-					82
06	2730	X	2054	-0-	-676	-0-	1898	2	156	9	N	142	184	1			40
07	2573	X	2421	-0-	-152	-0-	2311	2	110	9	N	100					140
08	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	2129	2	77	9	N	70	1	8			209

WHEAT 252 WELL #: 4H RRCID -> 278846 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9038 - 12782

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

WHEAT 252 WELL #: 5H RRCID -> 278849 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9140 - 13065

03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2407	2	133	9	N	121	198	1			200
04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2710	2	141	9	N	128	191	1	2	8	135
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2417	2	171	9	N	155	154	1	1	8	135
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2020	2	83	9	N	75	1	8			209
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1522	2	83	9	N	75	181	1	1	8	102
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1486	2	61	9	N	55					157

PEYTON RANCH 417 WELL #: 3H RRCID -> 278857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8424 - 12544

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

03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2769	2	100	9	N	91	201	1			110
04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2564	2	74	9	N	67					177
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2602	2	205	9	N	186	185	1	1	8	177
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					177
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2411	2	84	9	N	76	197	1	1	8	55
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2431	2	66	9	N	60	1	8			114

ROXIE 282 WELL #: 4H RRCID -> 278866 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8804 - 12941

03	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2771	2	63	9	N	57					114
04	2700	X	2577	-0-	-123	-0-	2489	2	88	9	N	80					194
05	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	2531	2			N	-0-					194
06	2730	X	2575	-0-	-155	-0-	2367	2	208	9	N	189	183	1			200
07	2821	X	2150	-0-	-671	-0-	2097	2	53	9	N	48	142	1	1	8	105
08	2821	X	2244	-0-	-577	-0-	2180	2	64	9	N	58	1	8			162

DAISY GRAVES 529 WELL #: 6H RRCID -> 278872 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8567 - 12638

03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3409	2	182	9	N	165	201	1			188
04	3000	N	3431	-0-	431	431	3263	2	168	9	N	153	195	1			146
05	4038	X	3607	-0-	-431	-0-	3402	2	205	9	N	186	186	1			146
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3339	2	83	9	N	75	191	1			30
07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					30
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2731	2	279	9	N	254	188	1	1	8	95

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PEYTON RANCH 417 WELL #: 4H RRCID -> 278882 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2516	2	18	9	N	16					28
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2389	2	3	9	N	3	3	8			28
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2423	2	1	9	N	1	1	8			28
06	2340	N	2319	-0-	-21	-0-	2304	2	15	9	N	14					42
07	2418	N	2066	-0-	-352	-0-	2042	2	24	9	N	22	1	8			63
08	2418	N	2094	-0-	-324	-0-	2072	2	22	9	N	20	1	8			82

PEYTON RANCH 417 WELL #: 5H RRCID -> 278883 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8444 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	1433	-0-	-179	-0-	1433	2			N	-0-					132
04	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1444	2	3	9	N	3	3	8			132
05	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1410	2	1	9	N	1	1	8			132
06	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					132
07	1488	X	1258	-0-	-230	-0-	1258	2			N	-0-					132
08	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1529	2	3	9	N	3	1	8			134

REBA N MILLER WELL #: 13H RRCID -> 279066 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8185 - 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	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2567	2	197	9	N	179	194	1	2	8	35
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2443	2	158	9	N	144	2	8			177
05	3007	N	2797	-0-	-210	-0-	2582	2	215	9	N	195	195	1			177
06	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2774	2	103	9	N	94	198	1			73
07	2697	N	2426	-0-	-271	-0-	2252	2	174	9	N	158	196	1			35
08	2790	N	2408	-0-	-382	-0-	2240	2	168	9	N	153	1	8			187

ROXIE 282 WELL #: 6H RRCID -> 279067 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8775 - 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	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1675	2	68	9	N	62					87
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1732	2	77	9	N	70	3	8			154
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1806	2	200	9	N	182	181	1	1	8	154
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1761	2	1	9	N	1	1	8			154
07	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	1529	2	14	9	N	13	56	1	1	8	110
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1626	2	62	9	N	56	1	8			165

WHEAT 252 WELL #: 3H RRCID -> 279068 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9045 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1753	2	150	9	N	136	187	1			73
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1697	2	149	9	N	135	175	1	3	8	30
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	N	1	1	8			30
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1734	2	273	9	N	248	197	1	1	8	80
07	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	1833	2	56	9	N	51	1	8			130
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2040	2	72	9	N	65	85	1			110

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	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1362	2	48	9	N	44	172	1			68
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1531	2	37	9	N	34					102
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					102
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1438	2	68	9	N	62					164
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	21					185
08	1581	N	839	-0-	-742	-0-	786	2	53	9	N	48	178	1			55

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	2511	N	976	-0-	-1535	-0-	897	2	79	9	N	72					212
04	1890	N	880	-0-	-1010	-0-	819	2	61	9	N	55					267
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	887	2	209	9	N	190	190	1			267
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1166	2	74	9	N	67					334
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-	193	1			141
08	1085	N	991	-0-	-94	-0-	990	2	1	9	N	1	1	8			141

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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

03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1840	2	50	9	N	45					120
04	1920	N	1771	-0-	-149	-0-	1714	2	57	9	N	52					172
05	1736	N	1409	-0-	-327	-0-	1409	2			N	-0-					172
06	1830	N	1467	-0-	-363	-0-	1403	2	64	9	N	58	177	1			53
07	1829	N	1475	-0-	-354	-0-	1424	2	51	9	N	46					99
*08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1462	2	53	9	N	48					147

GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718

03	7595	X	6419	-0-	-1176	-0-	6188	2	231	9	N	210	198	1			186
04	7290	X	6075	-0-	-1215	-0-	5867	2	208	9	N	189	195	1	2	8	178
05	6975	X	6384	-0-	-591	-0-	6172	2	212	9	N	193	193	1			178
06	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6122	2	196	9	N	178	199	1			157
07	6417	X	5520	-0-	-897	-0-	5358	2	162	9	N	147	192	1			112
08	6417	X	5395	-0-	-1022	-0-	5242	2	153	9	N	139					251

DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680

03	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	6730	2	517	9	N	470	597	1	3	8	263
04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6372	2	188	9	N	171	189	1	10	8	235
05	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6511	2	416	9	N	378	378	1			235
06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6308	2	332	9	N	302	381	1			156
07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5325	2	327	9	N	297	394	1			59
*08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4191	2	185	9	N	168	2	8			225

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694

03	2573	X	566	-0-	-2007	-0-	566	2			N	-0-					43
04	1170	N	546	-0-	-624	-0-	495	2	51	9	N	46					89
05	682	N	311	-0-	-371	-0-	311	2			N	-0-					89
06	540	N	375	-0-	-165	-0-	372	2	3	9	N	3					92
07	558	N	349	-0-	-209	-0-	349	2			N	-0-					92
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					92

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448

03	3162	X	2668	-0-	-494	-0-	2593	2	75	9	N	68	198	1			110
04	2940	X	2791	-0-	-149	-0-	2693	2	98	9	N	89					199
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2753	2	195	9	N	177	177	1			199
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2758	2	102	9	N	93	197	1			95
07	2883	X	2754	-0-	-129	-0-	2613	2	141	9	N	128	193	1			30
08	2945	X	2687	-0-	-258	-0-	2564	2	123	9	N	112					142

KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215

03	21830	X	5287	-0-	-16543	-0-	5231	2	56	9	N	51					225
04	2310	X	1963	-0-	-347	-0-	1934	2	29	9	N	26	196	1			55
05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					55
06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4449	2	91	9	N	83					138
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3693	2	40	9	N	36					174
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2913	2	65	9	N	59					233

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 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	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	830	2	202	9	N	184	190	1	2	8	197
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	828	2	143	9	N	130	217	1	3	8	107
05	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	2			N	-0-					107
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	858	2	233	9	N	212	194	1			125
07	992	N	867	-0-	-125	-0-	746	2	121	9	N	110					235
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	808	2	144	9	N	131	200	1	1	8	165

PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166

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

DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3428	-0-	-323	-0-	3397	2	31	9	N	28					160
04	3570	X	3341	-0-	-229	-0-	3320	2	21	9	N	19					179
05	3596	X	3403	-0-	-193	-0-	3403	2			N	-0-					179
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3358	2	21	9	N	19					198
07	3441	X	3119	-0-	-322	-0-	3089	2	30	9	N	27	179	1			46
08	3441	X	3201	-0-	-240	-0-	3167	2	34	9	N	31					77

HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3319	2	196	9	N	178	198	1			214
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3227	2	162	9	N	147	196	1	1	8	164
05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3302	2	201	9	N	183	183	1			164
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2434	2	127	9	N	115	185	1			94
07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2144	2	172	9	N	156	195	1			55
08	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1766	2	103	9	N	94					149

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	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2456	2	73	9	N	66	185	1			33
04	2640	X	1734	-0-	-906	-0-	1683	2	51	9	N	46					79
05	3131	X	1646	-0-	-1485	-0-	1646	2			N	-0-					79
06	3030	X	2031	-0-	-999	-0-	1898	2	133	9	N	121					200
07	3131	X	1010	-0-	-2121	-0-	955	2	55	9	N	50	185	1			65
08	2542	X	1291	-0-	-1251	-0-	1222	2	69	9	N	63	1	8			127

PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2991	-0-	-78	-0-	2948	2	43	9	N	39					213
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2860	2	188	9	N	171	199	1	1	8	184
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	2931	2	208	9	N	189	189	1			184
06	3000	X	2836	-0-	-164	-0-	2816	2	20	9	N	18					202
07	3162	X	2798	-0-	-364	-0-	2692	2	106	9	N	96	189	1			109
08	3162	X	2851	-0-	-311	-0-	2733	2	118	9	N	107					216

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2467	2	114	9	N	104	188	1			53
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2831	2	114	9	N	104					157
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	2955	2	205	9	N	186	186	1			157
06	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2661	2	64	9	N	58					215
07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2503	2	113	9	N	103	188	1			130
*08	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2091	2	88	9	N	80	182	1			28

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795

03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4120	2	175	9	N	159	198	1	1	8	159
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3739	2	176	9	N	160	179	1	4	8	136
05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3557	2	204	9	N	185	185	1			136
06	4050	X	3939	-0-	-111	-0-	3598	2	341	9	N	310	197	1			249
07	4185	X	1804	-0-	-2381	-0-	1804	2			N	-0-					249
08	4185	X	1117	-0-	-3068	-0-	992	2	125	9	N	114	185	1	1	8	177

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874

03	4681	X	3801	-0-	-880	-0-	3594	2	207	9	N	188	357	1			63
04	4530	X	3893	-0-	-637	-0-	3714	2	179	9	N	163	185	1	1	8	40
05	4216	X	4043	-0-	-173	-0-	4043	2			N	-0-					40
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	3911	2	334	9	N	304	185	1			159
07	4030	X	3788	-0-	-242	-0-	3652	2	136	9	N	124	198	1			85
08	4030	X	3961	-0-	-69	-0-	3790	2	171	9	N	155					240

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464

03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2146	2	63	9	N	57	197	1			40
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1981	2	55	9	N	50	1	8			89
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					89
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2208	2	141	9	N	128					217
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2095	2	56	9	N	51	190	1			78
*08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2032	2	59	9	N	54					132

PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670

03	4867	X	3398	-0-	-1469	-0-	3398	2			N	-0-					100
04	4380	X	3586	-0-	-794	-0-	3575	2	11	9	N	10	3	8			107
05	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3752	2	1	9	N	1	1	8			107
06	3900	X	3458	-0-	-442	-0-	3401	2	57	9	N	52					159
07	4030	X	3498	-0-	-532	-0-	3432	2	66	9	N	60	97	1			122
08	3751	X	3694	-0-	-57	-0-	3664	2	30	9	N	27	1	8			148

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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	1395	N	742	-0-	-653	-0-	742	2			N	-0-					112
04	1560	N	944	-0-	-616	-0-	903	2	41	9	N	37					149
05	496	N	4	-0-	-492	-0-	4	2			N	-0-					149
06	720	N	4	-0-	-716	-0-	4	2			N	-0-					149
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					149
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					149

HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402

03	4526	X	3695	-0-	-831	-0-	3516	2	179	9	N	163	202	1			209
04	4380	X	4289	-0-	-91	-0-	4093	2	196	9	N	178	198	1	1	8	188
05	4464	X	4231	-0-	-233	-0-	4015	2	216	9	N	196	196	1			188
06	4320	X	4061	-0-	-259	-0-	3928	2	133	9	N	121	198	1			111
07	4433	X	4229	-0-	-204	-0-	4054	2	175	9	N	159	198	1			72
08	4433	X	4269	-0-	-164	-0-	4094	2	175	9	N	159	174	1	1	8	56

PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040

03	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	2646	2	386	9	N	351	383	1			88
04	2940	X	2697	-0-	-243	-0-	2375	2	322	9	N	293	180	1	1	8	200
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	2991	2	406	9	N	369	369	1			200
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3070	2	219	9	N	199	199	1			200
07	3100	X	2069	-0-	-1031	-0-	1762	2	307	9	N	279	392	1			87
08	3410	X	2017	-0-	-1393	-0-	1702	2	315	9	N	286	196	1			177

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375

03	4867	X	3789	-0-	-1078	-0-	3644	2	145	9	N	132	199	1			194
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4130	2	164	9	N	149	199	1			144
05	4247	X	4168	-0-	-79	-0-	3961	2	207	9	N	188	188	1			144
06	4110	X	3819	-0-	-291	-0-	3691	2	128	9	N	116	197	1			63
07	4433	X	3391	-0-	-1042	-0-	3237	2	154	9	N	140					203
08	4433	X	3605	-0-	-828	-0-	3444	2	161	9	N	146	197	1			152

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315

03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1636	2	79	9	N	72	197	1			72
04	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	1337	2	44	9	N	40					112
05	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1274	2			N	-0-					112
06	1650	N	1385	-0-	-265	-0-	1306	2	79	9	N	72					184
07	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	1259	2	37	9	N	34	180	1			38
*08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1251	2	43	9	N	39					77

BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477

03	3658	X	3065	-0-	-593	-0-	2623	2	442	9	N	402	575	1			336
04	3000	X	2273	-0-	-727	-0-	2260	2	13	9	N	12	194	1			154
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3595	2	201	9	N	183	183	1			154
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3021	2	266	9	N	242	196	1			200
07	3224	X	2374	-0-	-850	-0-	2188	2	186	9	N	169	197	1			172
08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3686	2	229	9	N	208	197	1			183

DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769

03	6975	X	6809	-0-	-166	-0-	6395	2	414	9	N	376	397	1			188
04	6720	X	6352	-0-	-368	-0-	6143	2	209	9	N	190	195	1			183
05	6913	X	6903	-0-	-10	-0-	6479	2	424	9	N	385	385	1			183
06	6540	X	6343	-0-	-197	-0-	6264	2	79	9	N	72	198	1			57
07	6820	X	6344	-0-	-476	-0-	5783	2	561	9	N	510	391	1			176
08	6913	X	4600	-0-	-2313	-0-	4394	2	206	9	N	187	195	1	1	8	167

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PRICE, WD -B- WELL #: 6213H RRCID -> 281755 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	712	-0-	-187	-0-	675	2	37	9	N	34	201	1			94
04	840	N	754	-0-	-86	-0-	714	2	40	9	N	36					130
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	766	2	197	9	N	179	179	1			130
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					130
07	775	N	679	-0-	-96	-0-	658	2	21	9	N	19					149
08	961	N	719	-0-	-242	-0-	677	2	42	9	N	38					187

PRICE, WD -B- WELL #: 6212H RRCID -> 281757 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 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	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3455	2	156	9	N	142	198	1			210
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3423	2	147	9	N	134	200	1			144
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3550	2	199	9	N	181	181	1			144
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3511	2	105	9	N	95					239
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	2931	2	124	9	N	113	198	1			154
*08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3127	2	112	9	N	102	194	1			62

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 6H RRCID -> 281887 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4480	2	218	9	N	198	198	1			341
04	4920	X	3760	-0-	-1160	-0-	3758	2	2	9	N	2	2	8			341
05	5084	X	3243	-0-	-1841	-0-	3044	2	199	9	N	181	181	1			341
06	4920	X	3912	-0-	-1008	-0-	3912	2			N	-0-	196	1			145
07	4712	X	1350	-0-	-3362	-0-	1291	2	59	9	N	54					199
08	4712	X	2569	-0-	-2143	-0-	2442	2	127	9	N	115	174	1	1	8	139

WHEAT 252 WELL #: 2H RRCID -> 281889 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					229
04	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1124	2	45	9	N	41	180	1	5	8	85
05	1457	N	1175	-0-	-282	-0-	1174	2	1	9	N	1	1	8			85
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1180	2	201	9	N	183	189	1	1	8	78
07	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1102	2	86	9	N	78	1	8			155
08	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	982	2	94	9	N	85	114	1	1	8	125

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 6H RRCID -> 282125 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4127	-0-	-213	-0-	3719	2	408	9	N	371	392	1	1	8	137
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3595	2	370	9	N	336	371	1	2	8	100
05	4092	X	3735	-0-	-357	-0-	3529	2	206	9	N	187	187	1			100
06	3990	X	3924	-0-	-66	-0-	3425	2	499	9	N	454	394	1			160
07	4123	X	3638	-0-	-485	-0-	3288	2	350	9	N	318	393	1			85
08	4123	X	3591	-0-	-532	-0-	3229	2	362	9	N	329	197	1	1	8	216

LAUBHAN 537 WELL #: 1H RRCID -> 282129 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 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	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1993	2	32	9	N	29	171	1			40
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1587	2	91	9	N	83	1	8			122
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					122
06	1950	N	1748	-0-	-202	-0-	1599	2	149	9	N	135	179	1			78
07	1736	N	1557	-0-	-179	-0-	1492	2	65	9	N	59					137
08	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	1451	2	39	9	N	35					172

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	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	2324	2	54	9	N	49	199	1			45
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2234	2	70	9	N	64					109
05	2480	N	2265	-0-	-215	-0-	2265	2			N	-0-					109
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2228	2	131	9	N	119	183	1			45
07	2387	N	2210	-0-	-177	-0-	2164	2	46	9	N	42					87
08	2263	N	2205	-0-	-58	-0-	2139	2	66	9	N	60	22	1			125

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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	3100	N	3570	-0-	470	470	3471	2	99	9	N	90					145
04	2596	N	2126	-0-	-470	-0-	2025	2	101	9	N	92	194	1	1	8	42
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					42
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2574	2	187	9	N	170					212
07	1178	X	203	-0-	-975	-0-	112	2	91	9	N	83	191	1			104
08	1178	X	422	-0-	-756	-0-	339	2	83	9	N	75					179

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	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	2853	2	54	9	N	49					92
04	2910	X	2671	-0-	-239	-0-	2608	2	63	9	N	57					149
05	2945	X	2939	-0-	-6	-0-	2939	2			N	-0-					149
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2757	2	95	9	N	86	178	1			57
07	2914	X	1873	-0-	-1041	-0-	1820	2	53	9	N	48					105
08	2945	X	1600	-0-	-1345	-0-	1564	2	36	9	N	33	1	8			137

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-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	3720	X	3161	-0-	-559	-0-	3103	2	58	9	N	53	153	1			57
04	3570	X	3412	-0-	-158	-0-	3325	2	87	9	N	79	1	8			135
05	3689	X	3284	-0-	-405	-0-	3284	2			N	-0-					135
06	3570	X	3222	-0-	-348	-0-	3057	2	165	9	N	150	193	1			92
07	3689	X	2904	-0-	-785	-0-	2788	2	116	9	N	105					197
08	3534	X	2712	-0-	-822	-0-	2710	2	2	9	N	2					199

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	7781	X	7077	-0-	-704	-0-	6854	2	223	9	N	203	201	1	1	8	137
04	7440	X	6805	-0-	-635	-0-	6575	2	230	9	N	209	174	1	2	8	170
05	7657	X	6885	-0-	-772	-0-	6700	2	185	9	N	168	168	1			170
06	6990	X	6675	-0-	-315	-0-	6454	2	221	9	N	201	184	1			187
07	7099	X	6239	-0-	-860	-0-	6028	2	211	9	N	192	198	1	1	8	180
08	7068	X	6171	-0-	-897	-0-	5986	2	185	9	N	168	198	1	1	8	149

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	651	N	286	-0-	-365	-0-	274	2	12	9	N	11	200	1			60
04	720	N	194	-0-	-526	-0-	174	2	20	9	N	18					78
05	775	N	143	-0-	-632	-0-	143	2			N	-0-					78
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	231	2	7	9	N	6					84
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	N	3					87
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	179	2	6	9	N	5					92

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	4867	X	4666	-0-	-201	-0-	4467	2	199	9	N	181	180	1	1	8	229
04	4680	X	4107	-0-	-573	-0-	4056	2	51	9	N	46	165	1	4	8	106
05	4774	X	4629	-0-	-145	-0-	4419	2	210	9	N	191	188	1	3	8	106
06	4530	X	4431	-0-	-99	-0-	4332	2	99	9	N	90					196
07	4681	X	4395	-0-	-286	-0-	4149	2	246	9	N	224	192	1			228
08	4681	X	4275	-0-	-406	-0-	4150	2	125	9	N	114	171	1	2	8	169

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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	4681	X	4091	-0-	-590	-0-	3897	2	194	9	N	176	198	1			233
04	4500	X	3880	-0-	-620	-0-	3707	2	173	9	N	157	193	1	1	8	196
05	4650	X	3825	-0-	-825	-0-	3660	2	165	9	N	150	150	1			196
06	4500	X	3644	-0-	-856	-0-	3490	2	154	9	N	140	175	1			161
07	4278	X	3092	-0-	-1186	-0-	2970	2	122	9	N	111	191	1			81
08	4092	X	2862	-0-	-1230	-0-	2704	2	158	9	N	144	174	1			51

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	4185	X	3571	-0-	-614	-0-	3347	2	224	9	N	204	189	1			141
04	3930	X	3306	-0-	-624	-0-	3099	2	207	9	N	188	171	1	4	8	154
05	3937	X	3610	-0-	-327	-0-	3411	2	199	9	N	181	181	1			154
06	3810	X	3561	-0-	-249	-0-	3385	2	176	9	N	160	194	1			120
07	3844	X	3423	-0-	-421	-0-	3223	2	200	9	N	182	173	1			129
08	3596	X	3146	-0-	-450	-0-	2973	2	173	9	N	157					286

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	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	946	2	81	9	N	74	1	8			176
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	3789	2	309	9	N	281	390	1	9	8	58
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4223	2	201	9	N	183	183	1			58
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3200	2	255	9	N	232	197	1			93
07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3488	2	229	9	N	208	195	1			106
*08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3568	2	243	9	N	221	177	1	1	8	149

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	4681	X	4483	-0-	-198	-0-	4207	2	276	9	N	251	385	1	2	8	86
04	4740	X	2409	-0-	-2331	-0-	2309	2	100	9	N	91	2	8			175
05	4898	X	2610	-0-	-2288	-0-	2381	2	229	9	N	208	208	1			175
06	4740	X	2922	-0-	-1818	-0-	2922	2			N	-0-					175
07	4898	X	1320	-0-	-3578	-0-	1250	2	70	9	N	64	164	1			75
08	4495	X	1876	-0-	-2619	-0-	1795	2	81	9	N	74	1	8			148

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	6386	X	5249	-0-	-1137	-0-	5147	2	102	9	N	93	1	8			187
04	6120	X	5129	-0-	-991	-0-	5029	2	100	9	N	91	181	1	1	8	96
05	6324	X	5176	-0-	-1148	-0-	5176	2			N	-0-					96
06	5520	X	5073	-0-	-447	-0-	4896	2	177	9	N	161	198	1			59
07	5704	X	4333	-0-	-1371	-0-	4268	2	65	9	N	59					118
08	5301	X	4888	-0-	-413	-0-	4793	2	95	9	N	86					204

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	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6096	2	230	9	N	209	165	1			211
04	8160	X	5914	-0-	-2246	-0-	5698	2	216	9	N	196	184	1			223
05	8432	X	6140	-0-	-2292	-0-	5734	2	406	9	N	369	369	1			223
06	8160	X	5578	-0-	-2582	-0-	5578	2			N	-0-	170	1			53
07	6727	X	4730	-0-	-1997	-0-	4547	2	183	9	N	166	167	1			52
08	6324	X	4842	-0-	-1482	-0-	4633	2	209	9	N	190	179	1			63

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	5580	X	5240	-0-	-340	-0-	4994	2	246	9	N	224	394	1			119
04	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5078	2	218	9	N	198	183	1			134
05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5430	2	206	9	N	187	187	1			134
06	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5543	2	276	9	N	251	198	1			187
07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5267	2	242	9	N	220	196	1			211
08	5642	X	5555	-0-	-87	-0-	5376	2	179	9	N	163	195	1			179

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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	5394	X	4946	-0-	-448	-0-	4536	2	410	9	N	373	583	1			211
04	5130	X	4722	-0-	-408	-0-	4357	2	365	9	N	332	390	1	1	8	152
05	5177	X	4943	-0-	-234	-0-	4524	2	419	9	N	381	381	1			152
06	5010	X	4673	-0-	-337	-0-	4333	2	340	9	N	309	369	1			92
07	5177	X	4610	-0-	-567	-0-	4174	2	436	9	N	396	393	1			95
08	4960	X	4596	-0-	-364	-0-	4164	2	432	9	N	393	398	1	1	8	89

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	2449	X	2190	-0-	-259	-0-	2089	2	101	9	N	92					214
04	2310	X	2195	-0-	-115	-0-	2061	2	134	9	N	122	198	1	1	8	137
05	2325	X	2309	-0-	-16	-0-	2108	2	201	9	N	183	183	1			137
06	2130	N	2102	-0-	-28	-0-	2049	2	53	9	N	48					185
07	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	1937	2	134	9	N	122	193	1			114
08	2294	N	1772	-0-	-522	-0-	1694	2	78	9	N	71					185

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	10106	X	9601	-0-	-505	-0-	8036	2	1565	9	N	1423	1307	1			304
04	9480	X	9208	-0-	-272	-0-	7725	2	1483	9	N	1348	1480	1			172
05	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	8162	2	1418	9	N	1289	1289	1			172
06	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	7816	2	1780	9	N	1618	1492	1			298
07	9610	X	7878	-0-	-1732	-0-	6290	2	1588	9	N	1444	1469	1			273
08	9610	X	7272	-0-	-2338	-0-	5883	2	1389	9	N	1263	1284	1			252

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	682	X	474	-0-	-208	-0-	295	2	179	9	N	163	177	1			46
04	540	N	426	-0-	-114	-0-	251	2	175	9	N	159					205
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	348	2	202	9	N	184	184	1			205
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	394	2	135	9	N	123	181	1			147
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	369	2	166	9	N	151	178	1			120
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	355	2	162	9	N	147	178	1			89

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	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2244	2	433	9	N	394	397	1	1	8	236
04	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2608	2	12	9	N	11	181	1	1	8	65
05	2821	X	2478	-0-	-343	-0-	2277	2	201	9	N	183	183	1			65
06	2580	N	1931	-0-	-649	-0-	1719	2	212	9	N	193					258
07	2697	N	1279	-0-	-1418	-0-	1088	2	191	9	N	174	371	1			61
08	2480	N	1272	-0-	-1208	-0-	1079	2	193	9	N	175					236

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	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-

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	5456	X	5160	-0-	-296	-0-	5069	2	91	9	N	83	1	8			206
04	5190	X	5073	-0-	-117	-0-	4983	2	90	9	N	82	177	1	4	8	107
05	5394	X	5064	-0-	-330	-0-	5064	2			N	-0-					107
06	5220	X	5018	-0-	-202	-0-	4862	2	156	9	N	142	173	1			76
07	5394	X	4662	-0-	-732	-0-	4571	2	91	9	N	83					159
08	5239	X	4689	-0-	-550	-0-	4603	2	86	9	N	78	160	1	2	8	75

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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	6386	X	5704	-0-	-682	-0-	5442	2	262	9	N	238	392	1			129
04	6090	X	5269	-0-	-821	-0-	4993	2	276	9	N	251	195	1	1	8	184
05	6293	X	5389	-0-	-904	-0-	5187	2	202	9	N	184	184	1			184
06	6090	X	5731	-0-	-359	-0-	5391	2	340	9	N	309	188	1			305
07	6045	X	5206	-0-	-839	-0-	4928	2	278	9	N	253	388	1			170
08	5704	X	4901	-0-	-803	-0-	4651	2	250	9	N	227	198	1			199

BRAINARD 12 WELL #: 1H RRCID -> 283515 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611

03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	1779	2	931	9	N	846	914	1			184
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	1925	2	879	9	N	799	746	1			237
05	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	1470	2	820	9	N	745	745	1			237
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	1937	2	1189	9	N	1081	925	1			393
07	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	1849	2	724	9	N	658	727	1			324
08	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	1821	2	1128	9	N	1025	1102	1			247

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 8H RRCID -> 284325 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7896 - 12078

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 7H RRCID -> 284419 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668

03	8649	X	7957	-0-	-692	-0-	7858	2	99	9	N	90					189
04	8340	X	7610	-0-	-730	-0-	7507	2	103	9	N	94	183	1			100
05	8401	X	7849	-0-	-552	-0-	7849	2			N	-0-					100
06	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7657	2	168	9	N	153	167	1			86
07	7967	X	7282	-0-	-685	-0-	7208	2	74	9	N	67					153
08	7967	X	7197	-0-	-770	-0-	7130	2	67	9	N	61					214

SUESS 816 WELL #: 8H RRCID -> 284551 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918

03	8029	X	7356	-0-	-673	-0-	7040	2	316	9	N	287	201	1			251
04	7770	X	6939	-0-	-831	-0-	6680	2	259	9	N	235	378	1			108
05	7905	X	7101	-0-	-804	-0-	6899	2	202	9	N	184	184	1			108
06	7230	X	6719	-0-	-511	-0-	6414	2	305	9	N	277	194	1			191
07	7347	X	5586	-0-	-1761	-0-	5375	2	211	9	N	192	172	1			211
08	7347	X	5559	-0-	-1788	-0-	5366	2	193	9	N	175	197	1			189

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852

03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2603	2	193	9	N	175	199	1			175
04	2670	X	2656	-0-	-14	-0-	2477	2	179	9	N	163	189	1	2	8	147
05	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	2507	2	198	9	N	180	180	1			147
06	2700	N	2126	-0-	-574	-0-	1992	2	134	9	N	122	178	1			91
07	2759	N	2051	-0-	-708	-0-	1889	2	162	9	N	147	178	1			60
08	2697	N	1947	-0-	-750	-0-	1786	2	161	9	N	146					206

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC 101619
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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	148	1	263	2	N	47					352
							52	9									
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	230	1	587	2	N	87					439
							96	9									
05	1023	N	480	-0-	-543	-0-	192	1	263	2	N	23	158	1			304
							25	9									
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					304
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					304
*08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					304

EQV OPERATING LLC 101634
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	713	N	675	-0-	-38	-0-	112	1	480	3	N	75	192	1			97
							83	9									
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	123	1	436	3	N	59					156
							65	9									
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	140	1	410	3	N	60					216
							66	9									
06	660	N	525	-0-	-135	-0-	81	1	386	3	N	53					269
							58	9									
07	651	N	521	-0-	-130	-0-	94	1	349	3	N	71	193	1			147
							78	9									
*08	620	N	487	-0-	-133	-0-	73	1	312	3	N	93					240
							102	9									

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	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	257	1	1025	3	N	31					159
							34	9									
04	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	271	1	964	3	N	12					171
							13	9									
05	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	283	1	969	3	N	9					180
							10	9									
06	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	138	1	1077	3	N	32					212
							35	9									
07	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	241	1	1009	3	N	22	193	1			41
							24	9									
*08	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	241	1	1000	3	N	5					46
							6	9									

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	1891	X	1823	-0-	-68	-0-	521	1	1237	3	N	59					201
							65	9									
04	1830	X	1759	-0-	-71	-0-	487	1	1226	3	N	42					243
							46	9									
*05	1860	X	1787	-0-	-73	-0-	535	1	1208	3	N	40	168	1			115
							44	9									
*06	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	582	1	1091	3	N	48					163
							53	9									
*07	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	600	1	1078	3	N	28					191
							31	9									
*08	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	614	1	1060	3	N	42					233
							46	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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	2697	X	2637	-0-	-60	-0-	851	1	1734	3	N	47					199
							52	9									
04	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	797	1	1704	3	N	42					241
							46	9									
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	858	1	1765	3	N	-0-					241
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	691	1	1873	3	N	47					288
							52	9									
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	753	1	1865	3	N	33	195	1			126
							36	9									
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	838	1	1804	3	N	7					133
							8	9									

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	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	616	1	1471	3	N	96					479
							106	9									
04	2040	N	1794	-0-	-246	-0-	482	1	1214	3	N	89	355	1			213
							98	9									
05	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	561	1	1265	3	N	51					264
							56	9									
06	2130	N	1876	-0-	-254	-0-	478	1	1337	3	N	55					319
							61	9									
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	562	1	1434	3	N	97	195	1			221
							107	9									
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	506	1	1458	3	N	58					279
							64	9									

HICKS EXPLORATION, LLC 102036
OLLIE SCOTT 336 WELL #: 5H RRCID -> 213909 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
PURDUM UNIT WELL #: RRCID -> 069938 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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-

DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 172062 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7524

03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	62	1	1783	2	N	-0-					12
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	60	1	1895	2	N	-0-					12
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	62	1	1585	2	N	-0-					12
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					12
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					12
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	62	1	1340	2	N	-0-					12

DUKE WELL #: 2769 RRCID -> 186901 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		14B2 EXT	1030	-0-	1030	1030	8	1	1022	2	N	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1030					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1030					N	-0-					28
08	5137	X	4107	-0-	-1030	-0-	62	1	4024	2	N	19					47
							21	9									

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 193481 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 7629

03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BALLENTINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 088952 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569

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

SUESS -B- WELL #: 3 RRCID -> 099552 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382

03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					20
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					20
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					20
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	301	2	31	9	N	28					48
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	291	2	4	9	N	4					52
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					52

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					92
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					92
05	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					92
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					92
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					92
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	81	1	1352	2	N	-0-					12
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					12
05	1023	N	689	-0-	-334	-0-	689	2			N	-0-					12
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	1	1	981	2	N	-0-					12
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					12
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					12

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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					52
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					52
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					52
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-	1	7			51
07	248	N	39	-0-	-209	-0-	39	2			N	-0-					51
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					51

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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					33
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
05	7	N	-0-	-0-	-7	-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

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BARTON WELL #: 1503H RRCID -> 265521 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 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	2573	N	2441	-0-	-132	-0-	2441	3			N	-0-					101
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					101
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2382	3	19	9	N	17					118
06	2370	N	2328	-0-	-42	-0-	2328	3			N	-0-					118
07	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	2375	3			N	-0-					118
08	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	2353	3			N	-0-					118

MCCOY WELL #: 1665H RRCID -> 266961 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4090	-0-	-560	-0-	4064	3	26	9	N	24	187	1			67
04	4500	X	3849	-0-	-651	-0-	3828	3	21	9	N	19					86
05	4216	X	3656	-0-	-560	-0-	3634	3	22	9	N	20					106
06	3960	X	3554	-0-	-406	-0-	3542	3	12	9	N	11					117
07	4092	X	3862	-0-	-230	-0-	3848	3	14	9	N	13					130
08	4092	X	3438	-0-	-654	-0-	3421	3	17	9	N	15					145

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
BORN WELL #: 1950H RRCID -> 267149 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	149	3	67	9	N	61	193	1			105
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	70					175
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	66	174	1			67
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	55					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					227

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	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	720	N	183	-0-	-537	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					90
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					90
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					90
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					90
*07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					90
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					90

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 073505 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	642	-0-	-164	-0-	642	2			N	-0-					38
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					38
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					38
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					38
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					38
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					38

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 2 RRCID -> 079406 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 080515 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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	247	N	247	-0-		-0-	-0-	247	2			N	-0-					30
04	250	N	250	-0-		-0-	-0-	250	2			N	-0-					30
05	187	N	187	-0-		-0-	-0-	187	2			N	-0-					30
06	180	N	61	-0-		-119	-0-	61	2			N	-0-					30
07	186	N	10	-0-		-176	-0-	10	2			N	-0-					30
08	186	N	6	-0-		-180	-0-	6	2			N	-0-					30

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580

03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					14
04	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					N	-0-					14
05	31	N	-0-	-0-		-31	-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

PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770

03	5022	X	4912	-0-		-110	-0-	81 15	1 9	4816	2	N	14					153
04	4860	X	4586	-0-		-274	-0-	78 22	1 9	4486	2	N	20					173
05	5135	X	5135	-0-		-0-	-0-	81 37	1 9	5017	2	N	34					207
06	4814	X	4814	-0-		-0-	-0-	78 26	1 9	4710	2	N	24	172	1			59
07	5061	X	5061	-0-		-0-	-0-	81 18	1 9	4962	2	N	16					75
08	5022	X	4935	-0-		-87	-0-	81 33	1 9	4821	2	N	30					105

SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725

03	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	2			N	-0-					2
04	14	N	13	-0-		-1	-0-	13	2			N	-0-					2
05	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	2			N	-0-					2
06	14	N	-0-	-0-		-14	-0-					N	-0-					2
07	13	N	-0-	-0-		-13	-0-					N	-0-					2
08	27	N	27	-0-		-0-	-0-	27	2			N	-0-					2

PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

BRILLHART 818 WELL #: 4 RRCID -> 198672 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

BRILLHART 819 WELL #: 3 RRCID -> 205044 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122

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

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	1767	N	1498	-0-	-269	-0-	1498	2			N	-0-					403
04	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	1269	2			N	-0-					403
05	1488	N	1198	-0-	-290	-0-	1195	2	3	9	N	3					406
06	1440	N	822	-0-	-618	-0-	801	2	21	9	N	19					425
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					425
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					425

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	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	46	1	1808	2	N	4					178
							4	9									
04	1740	N	1457	-0-	-283	-0-	44	1	1411	2	N	2					180
							2	9									
05	1798	N	1547	-0-	-251	-0-	46	1	1495	2	N	5					185
							6	9									
06	1740	N	1353	-0-	-387	-0-	44	1	1303	2	N	5					190
							6	9									
07	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	46	1	1397	2	N	36					226
							40	9									
08	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	46	1	1364	2	N	15					241
							17	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	651	N	54	-0-	-597	-0-	54	1			N	-0-					115
04	420	N	52	-0-	-368	-0-	52	1			N	-0-					115
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					115
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					115
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					115
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					115

BRILLHART 820 WELL #: 4H RRCID -> 210553 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BRILLHART 820 WELL #: 5H RRCID -> 212724 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 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-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

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

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					210
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					210
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					210
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					210
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					210
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					210

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
PRICE, WD -B- WELL #: 6 RRCID -> 214226 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910

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-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 214227 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081

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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					29

SCHULTZ BROTHERS "D" WELL #: 4 RRCID -> 214767 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857

03	1984	N	1843	-0-	-141	-0-	31 3	1 9	1809	2	N	3					174
04	1920	N	1773	-0-	-147	-0-	30 6	1 9	1737	2	N	5					179
05	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	31 8	1 9	1784	2	N	7					186
06	1770	N	1067	-0-	-703	-0-	30 6	1 9	1031	2	N	5					191
07	1829	N	508	-0-	-1321	-0-	31 7	1 9	470	2	N	6					197
08	1829	N	344	-0-	-1485	-0-	31 13	1 9	300	2	N	12	150	1			59

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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27

BRILLHART 820 WELL #: 6H RRCID -> 216740 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 9481

03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	97	1	198	2	N	-0-					105
04	510	N	282	-0-	-228	-0-	94	1	188	2	N	-0-					105
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	97	1	172	2	N	-0-					105
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	94	1	189	2	N	-0-					105
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	97	1	183	2	N	-0-					105
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	97	1	146	2	N	-0-					105

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

BRILLHART 818 WELL #: 6H RRCID -> 217272 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181

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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-			110
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-			110
05	992	N	775	-0-	-217	-0-	775	2	N	-0-			110
06	900	N	723	-0-	-177	-0-	723	2	N	-0-			110
07	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	2	N	-0-			110
08	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2	N	-0-			110

SCHULTZ 696 WELL #: 5H RRCID -> 218771 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415

03	589	N	546	-0-	-43	-0-	97	1	388	2	N	55				350
							61	9								
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	94	1	346	2	N	9				359
							10	9								
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	97	1	368	2	N	71				430
							78	9								
06	540	N	411	-0-	-129	-0-	94	1	289	2	N	25				455
							28	9								
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	97	1	399	2	N	67	175	1		347
							74	9								
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	97	1	394	2	N	70	189	1		228
							77	9								

WIEDERSTEIN 527 WELL #: 1H RRCID -> 219356 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007

03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	97	1	556	2	N	113				381
							124	9								
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	94	1	777	2	N	-0-				381
05	1147	N	442	-0-	-705	-0-	97	1	345	2	N	-0-				381
06	750	N	360	-0-	-390	-0-	94	1	266	2	N	-0-				381
07	899	N	461	-0-	-438	-0-	97	1	364	2	N	-0-				381
08	434	N	332	-0-	-102	-0-	97	1	235	2	N	-0-				381

DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004

03	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	186	1	1021	2	N	4				91
							4	9								
04	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	180	1	1007	2	N	4				95
							4	9								
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	186	1	1023	2	N	6				101
							7	9								
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	180	1	1002	2	N	7				108
							8	9								
07	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	186	1	1044	2	N	2				110
							2	9								
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	186	1	1031	2	N	3				113
							3	9								

DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050

03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	251	1	2006	2	N	37				247
							41	9								
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	243	1	1812	2	N	62				309
							68	9								
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	251	1	1848	2	N	33	184	1		158
							36	9								
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	243	1	1814	2	N	5				163
							6	9								
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	251	1	2049	2	N	5				168
							6	9								
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	251	1	2029	2	N	2				170
							2	9								

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WEIDNER 798 WELL #: 3H RRCID -> 219432 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517

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	-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

03	558	N	535	-0-	-23	-0-	20 3	1 9	512	2	N	3					162
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	585	2	N	2					164
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	623	2	N	4					168
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	581	2	N	5					173
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	20 4	1 9	580	2	N	4					177
08	651	N	574	-0-	-77	-0-	20 1	1 9	553	2	N	1					178

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

DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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

03	2263	N	1668	-0-	-595	-0-	297	1	1368	2	N	3					170
							3	9									
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	288	1	2164	2	N	10					180
							11	9									
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	297	1	2218	2	N	9					189
							10	9									
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	288	1	2175	2	N	11	169	1			31
							12	9									
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	297	1	2434	2	N	20					51
							22	9									
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	297	1	2442	2	N	6					57
							7	9									

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 6H RRCID -> 226415 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 7791

03	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	2			N	-0-					301
04	780	N	607	-0-	-173	-0-	607	2			N	-0-					301
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					301
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					301
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					301
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-	189	1			112

PRICE, WD -B- WELL #: 8 RRCID -> 230512 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 10766

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

PRICE, WILLIS D. WELL #: 14H RRCID -> 241159 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181

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

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
TYSON, D. R. WELL #: 5623H RRCID -> 247369 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 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	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	154	1	1019	2	N	101					342
							111	9									
04	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	149	1	1025	2	N	42	183	1			201
							46	9									
05	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	154	1	1126	2	N	13					214
							14	9									
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	149	1	1083	2	N	10					224
							11	9									
07	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	154	1	1077	2	N	3					227
							3	9									
08	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	154	1	1056	2	N	33					260
							36	9									

PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	119	1	796	2	N	22					116
							24	9									
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	115	1	736	2	N	32					148
							35	9									
05	1116	N	988	-0-	-128	-0-	119	1	813	2	N	51					199
							56	9									
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	115	1	733	2	N	43					242
							47	9									
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	119	1	813	2	N	9	117	1			134
							10	9									
08	992	N	905	-0-	-87	-0-	119	1	776	2	N	9					143
							10	9									

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-

DOYLE, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805

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

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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
TYSON, D.R. WELL #: 3623H RRCID -> 265818 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					25
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	1			N	-0-					25
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					25
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	1			N	-0-					25
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			N	-0-					25
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1			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	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	1079	1	2296	2	N	173	182	1			315
							190	9									
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	1044	1	2639	2	N	192	184	1			323
							211	9									
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	1079	1	2931	2	N	202	369	1			156
							222	9									
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	1044	1	2473	2	N	186	190	1			152
							205	9									
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	1079	1	3145	2	N	182	190	1			144
							200	9									
*08	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	1079	1	3599	2	N	185	193	1			136
							204	9									

PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492

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

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	158	2	20	9	N	18					91
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	146	2	22	9	N	20					111
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	151	2	7	9	N	6					117
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	147	2	11	9	N	10					127
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	147	2	7	9	N	6					133
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	N	1					134

DOYLE, J.B. WELL #: 15H RRCID -> 266422 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

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

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

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

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-					146
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	14B2	EXT	-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

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					189
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					189
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					189
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					189
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					189
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					189

DOYLE, J.B. WELL #: 11H RRCID -> 267714 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389

03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	273	1	1101	2	N	44	185	1			69
							48	9									
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	264	1	1591	2	N	46					115
							51	9									
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	273	1	1218	2	N	38					153
							42	9									
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	264	1	1418	2	N	37					190
							41	9									
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	273	1	1003	2	N	33					223
							36	9									
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	273	1	1627	2	N	44	190	1			77
							48	9									

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	372	1	524	2	N	27					124
							30	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	360	1	502	2	N	39					163
							43	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	372	1	538	2	N	56					219
							62	9									
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	360	1	572	2	N	32	178	1			73
							35	9									
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	372	1	802	2	N	206					279
							227	9									
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	372	1	924	2	N	95					374
							105	9									

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	372	1	1307	2	N	70					249
							77	9									
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	360	1	1288	2	N	67	183	1			133
							74	9									
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	372	1	1328	2	N	69					202
							76	9									
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	360	1	1290	2	N	62					264
							68	9									
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	372	1	1271	2	N	58	190	1			132
							64	9									
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	372	1	1232	2	N	75					207
							83	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	372	1	1664	2	N	201	183	1			278
							221	9									
04	2100	N	2045	-0-	-55	-0-	360	1	1578	2	N	97	185	1			190
							107	9									
05	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	372	1	1603	2	N	56					246
							62	9									
06	2190	N	2008	-0-	-182	-0-	360	1	1574	2	N	67					313
							74	9									
07	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	372	1	1633	2	N	42	158	1			197
							46	9									
08	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	372	1	1538	2	N	56					253
							62	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	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	186	1	1383	2	N	8					212
							9	9									
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	180	1	1339	2	N	16					228
							18	9									
05	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	186	1	1275	2	N	15					243
							17	9									
06	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	180	1	1204	2	N	16	190	1			69
							18	9									
07	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	186	1	1252	2	N	8					77
							9	9									
08	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	186	1	1233	2	N	27					104
							30	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	5456	X	5316	-0-	-140	-0-	5199	2	117	9	N	106	185	1			119
04	5280	X	5097	-0-	-183	-0-	4968	2	129	9	N	117					236
05	5549	X	5230	-0-	-319	-0-	5092	2	138	9	N	125	175	1			186
06	5370	X	5015	-0-	-355	-0-	4899	2	116	9	N	105					291
07	5549	X	5177	-0-	-372	-0-	5032	2	145	9	N	132	188	1			235
08	5301	X	5066	-0-	-235	-0-	4949	2	117	9	N	106	190	1			151

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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					69
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					69
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					69
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					69
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					69
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					69

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	1829	X	1701	-0-	-128	-0-	186	1	1479	2	N	33					225
							36	9									
04	1890	X	1838	-0-	-52	-0-	180	1	1572	2	N	78					303
							86	9									
05	1953	X	1711	-0-	-242	-0-	186	1	1426	2	N	90	187	1			206
							99	9									
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	180	1	1507	2	N	72					278
							79	9									
07	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	186	1	1533	2	N	89	186	1			181
							98	9									
08	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	186	1	1267	2	N	50					231
							55	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	961	N	736	-0-	-225	-0-	316	1	354	2	N	60					188
							66	9									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	306	1	625	2	N	52					240
							57	9									
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	316	1	842	2	N	83	191	1			132
							91	9									
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	306	1	605	2	N	76					208
							84	9									
07	1023	N	801	-0-	-222	-0-	316	1	470	2	N	14					222
							15	9									
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	316	1	1141	2	N	58	189	1			91
							64	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	4588	X	4482	-0-	-106	-0-	279	1	4203	2	N	-0-					221
04	4440	X	4408	-0-	-32	-0-	270	1	4062	2	N	69	185	1			105
							76	9									
05	4588	X	4447	-0-	-141	-0-	279	1	4112	2	N	51					156
							56	9									
06	4410	X	4314	-0-	-96	-0-	270	1	3847	2	N	179	197	1			138
							197	9									
07	4557	X	4411	-0-	-146	-0-	279	1	4013	2	N	108					246
							119	9									
08	4557	X	4384	-0-	-173	-0-	279	1	4042	2	N	57	187	1			116
							63	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	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	409	1	5486	2	N	247	369	1			184
							272	9									
04	5670	X	5314	-0-	-356	-0-	396	1	4675	2	N	221	189	1			216
							243	9									
05	5704	X	5556	-0-	-148	-0-	409	1	4884	2	N	239	183	1			272
							263	9									
06	5970	X	5372	-0-	-598	-0-	396	1	4737	2	N	217	183	1			306
							239	9									
07	6169	X	5489	-0-	-680	-0-	409	1	4836	2	N	222	188	1			340
							244	9									
08	6169	X	5423	-0-	-746	-0-	409	1	4768	2	N	224	190	1			374
							246	9									

JONES TRUST 359 WELL #: 2H RRCID -> 289746 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8640 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	181	1	1231	2	N	130					517
							143	9									
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1258	2	372	9	N	338	377	1			478
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1344	2	234	9	N	213	249	1			442
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1119	2	77	9	N	70					512
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					512
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	798	2	108	9	N	98					610

HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 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	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-

ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					185
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					185
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					185
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					185
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					185
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					185

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555

03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					160
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					160
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					160
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					160
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					160
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					160

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

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

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 030726 COMPL. DATE 02/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705

03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					144
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					144
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					144
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					144
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					144
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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	-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	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					33
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
IMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031553 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					80
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					80
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					80
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					80
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					80
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					80

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL WELL #: 1774 RRCID -> 033144 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538

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-

MARTIN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 033257 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					105
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					105
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					105
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					105
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					105
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					105

BROYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035212 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516

03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					60
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					60
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					60
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					60
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					60
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					60

BRADFORD, LYDIA WELL #: 1 RRCID -> 036796 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518

03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					236
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					236
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					236
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					236
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					236
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					236

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 1 RRCID -> 036902 COMPL. DATE 08/27/1965 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					167
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					167
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					167
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					167
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					167
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					167

MANDALEK, MARTIN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037699 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					20
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					20
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					20
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					20
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					20
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					55
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					55
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					55
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					55
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					55
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					55

DUKE, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552

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-

SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					180
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					180
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					180
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					180
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					180
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					180

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 040867 COMPL. DATE 12/28/1966 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667

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-

BORN, ALEX -E- WELL #: 1 RRCID -> 041528 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530

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-

KELLN, CHRIST H. WELL #: 1 RRCID -> 041530 COMPL. DATE 04/12/1967 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578

03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					105
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					105
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					105
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					105
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					105
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					105

HYDE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 041559 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647

03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					130
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					130
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					130
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					130
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					130
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					130

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	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-

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 044148 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720

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-

HANSHU, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044265 COMPL. DATE 03/27/1968 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B	DENY	77	-0-	77	77	77	2			N	-0-					123
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					123
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	77					N	NO RPT					123

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 1861 RRCID -> 044267 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635

03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					81
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					81
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					252
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					252
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					252
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					252
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					252
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					252

MANDALEK -866- WELL #: 1 RRCID -> 045139 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B	DENY	-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	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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

PIPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048004 COMPL. DATE 02/23/1970 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					13
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					13
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					13
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					13

PIPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 052247 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661

03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					57
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					57
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					57
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					57
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					57
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					57

MILLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 053572 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679

03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					160
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					160
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					160
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					160
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					160
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					160

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 1455 RRCID -> 054817 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114

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-

DUKE WELL #: 1 RRCID -> 054968 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 055035 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593

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-

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 055068 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619

03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					23
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					23
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					23
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					23
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					23
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					23

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 056055 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					149
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					149
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					149
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					149
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					149
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

WEIS, NELLIE G. WELL #: 1428 RRCID -> 057045 COMPL. DATE 12/05/1973 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

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	4731	X	1393	-0-	-3338	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	620	X	202	-0-	-418	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	600	X	128	-0-	-472	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	620	X	86	-0-	-534	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					160
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					160
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					160
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					160
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					160
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					160

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574

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-

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 1366 RRCID -> 061895 COMPL. DATE 04/29/1975 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B	DENY	-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

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-

PEERY, HOLLENE ET AL -A- WELL #: 1374 RRCID -> 062352 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907

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	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

03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					150
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					150
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					150
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					150
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					150
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					150

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					100
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					100
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					100
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					100
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					100
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					100

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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					80
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					80
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					80
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					80
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					80
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					500
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					500
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					500
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					500
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					500
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					500

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	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-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					142
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					142
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					142
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					142
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					142
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					142

MILLER -B- WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 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	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		189	-0-	189	189	189	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	189					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					185
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					185
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					185
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					185
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					185
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					185

FREEMAN, ELODA -A- WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232

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-

SCHULTZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 071782 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572

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-

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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					32
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					32
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					32
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					32
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					32
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					584
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					584
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					584
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					584
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					584
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					584

FAIR WELL #: 2 RRCID -> 072184 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619

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

KLIEWER, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 072544 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580

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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					138
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					138
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					138
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					138
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					138
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					138

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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					10
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					10
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					10
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					10
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					10
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					68
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					68
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					68
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					68
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					68
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					68

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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					212
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					212
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					212
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					212
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					212
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					212

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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					162
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					162
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					162
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					162
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					162
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					48
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					48
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					48
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					48
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					48
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					48

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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					180
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					180
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					180
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					180
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					180
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					180

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					120
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					120
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					120
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					120
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					120
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					120

DUKE, C.C. WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550

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-

BENSCH WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369

03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					225
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					225
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					225
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					225
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					225
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					225

GEX, J. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 083748 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531

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	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480

03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					84
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					84
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					84
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					84
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					84
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					84

WILSON UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B	DENY	-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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WASSELL, JOHN R. WELL #: 3771 RRCID -> 087641 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B	DENY	-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

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

BROYLES UNIT WELL #: 2959 RRCID -> 087965 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	-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

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	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	14B	DENY	-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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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, 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	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

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	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					267
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					267
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					267
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					267
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					267
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					267

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					147
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					147
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					147
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					147
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					147
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					147

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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					122
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					122
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					122
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					122
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					122
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					122

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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					52
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					52
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					52
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					52

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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					291
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					291
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					291
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					291
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					291
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					240
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					240
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					240
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					240
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					240
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					240

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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					197
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					197
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					197
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					197
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					197
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					197

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B DENY		-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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					95
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					95
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					95
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					95
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					95
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					95

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	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					95
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					95
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					95
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					95
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					95
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					95

SELL, KATIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094554 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B	DENY	-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

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

BARTON, JO ET AL WELL #: 2511 RRCID -> 094820 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ALEX BORN -F- WELL #: 2 RRCID -> 094824 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 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	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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					25
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					25
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					25
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					25
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					25
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					25

PIPER, OLA O. WELL #: 8720 RRCID -> 095828 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760

03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					160
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					160
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					160
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					160
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					160
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					160

WHEAT, JAMES ROLAND WELL #: 2455 RRCID -> 095863 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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

03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					137
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					137
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					137
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					137
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					137
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					137

PEIL, CHRIST WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105

03	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	2519	3			N	-0-					300
04	2700	X	2456	-0-	-244	-0-	2456	3			N	-0-					300
05	2604	X	2577	-0-	-27	-0-	2577	3			N	-0-					300
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					300
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					300
08	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					300

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732

03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					890
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					890
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					890
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					890
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					890
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					890

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	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-

DRAPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446

03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					177
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					177
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					177
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					177
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					177
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					177

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-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

TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000

03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					145
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					145
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					145
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					145
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	557	3	14	9	N	13					158
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					158

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					55
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					55
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					55
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					55
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					55
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					55

BALLENTINE WELL #: 1 RRCID -> 098237 COMPL. DATE 12/05/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587

03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					20
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					20
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					20
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					20
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					20
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					20

BECKER, LEROY H. -A- WELL #: 3635 RRCID -> 098802 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486

03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					240
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					240
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					240
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					240
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					240
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					240

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	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	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

03	3100	N	3014	-0-		-86	665	3014	3			N	-0-					118
04	3074	X	2409	-0-		-665	-0-	2409	3			N	-0-					118
05	2242	X	2242	-0-		-0-	-0-	2242	3			N	-0-					118
06	2117	X	2117	-0-		-0-	-0-	2117	3			N	-0-					118
07	2154	X	2154	-0-		-0-	-0-	2154	3			N	-0-					118
08	992	X	NO RPT	-0-		-992	-0-					N	NO RPT					118

HANSHU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 106357 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618

03	304	N	304	-0-		-0-	-0-	304	3			N	-0-					260
04	290	N	290	-0-		-0-	-0-	290	3			N	-0-					260
05	295	N	295	-0-		-0-	-0-	295	3			N	-0-					260
06	297	N	297	-0-		-0-	-0-	297	3			N	-0-					260
07	301	N	301	-0-		-0-	-0-	301	3			N	-0-					260
08	310	N	NO RPT	-0-		-310	-0-					N	NO RPT					260

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 3 RRCID -> 106358 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598

03	320	N	320	-0-		-0-	-0-	320	3			N	-0-					198
04	299	N	299	-0-		-0-	-0-	299	3			N	-0-					198
05	310	N	310	-0-		-0-	-0-	310	3			N	-0-					198
06	302	N	302	-0-		-0-	-0-	302	3			N	-0-					198
07	314	N	314	-0-		-0-	-0-	314	3			N	-0-					198
08	310	N	NO RPT	-0-		-310	-0-					N	NO RPT					198

GREER, MILDRED F. WELL #: 1 RRCID -> 108010 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584

03	366	N	366	-0-		-0-	-0-	366	3			N	-0-					121
04	269	N	269	-0-		-0-	-0-	269	3			N	-0-					121
05	247	N	247	-0-		-0-	-0-	247	3			N	-0-					121
06	266	N	266	-0-		-0-	-0-	266	3			N	-0-					121
07	283	N	283	-0-		-0-	-0-	283	3			N	-0-					121
08	248	N	NO RPT	-0-		-248	-0-					N	NO RPT					121

BREEN WELL #: 1 RRCID -> 109528 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598

03	14B2	EXT	38	-0-		38	190	38	3			N	-0-					140
04	14B2	EXT	42	-0-		42	232	42	3			N	-0-					140
05	14B2	EXT	43	-0-		43	275	43	3			N	-0-					140
06	313	X	38	-0-		-275	-0-	38	3			N	-0-					140
07	39	N	39	-0-		-0-	-0-	39	3			N	-0-					140
08	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					N	NO RPT					140

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 2335 RRCID -> 111008 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					180
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					180
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					180
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					180
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					180
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					180

WEIDNER, OTTO WELL #: 2 RRCID -> 111010 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B	DENY	-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

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	2356	X	2037	-0-	-319	-0-	2037	3			N	-0-					326
04	2280	X	2112	-0-	-168	-0-	2112	3			N	-0-					326
05	2356	X	2269	-0-	-87	-0-	2269	3			N	-0-					326
06	2280	X	1725	-0-	-555	-0-	1725	3			N	-0-					326
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					326
08	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					326

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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					43
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					43
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					43
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					43
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					43
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					43

SCHULTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 116432 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539

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-

BRADFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 119364 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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	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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 3 RRCID -> 122900 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 10846 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	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-

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 124920 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					160
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					160
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					160
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					160
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					160
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					160

TUBB, GEORGE E. -D- WELL #: 3371 RRCID -> 133247 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108

03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					100
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					100
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					100
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					100
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					100
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					100

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1903 RRCID -> 141770 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470

03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					29
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					29
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					29
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					29
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					29
08	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					29

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D- WELL #: 1954 RRCID -> 141815 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141

03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					300
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					300
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					300
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					300
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					300
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					300

BECKER, LEROY H. ET. AL. -A- WELL #: 4635 RRCID -> 142694 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					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

REDELSPERGER 900 WELL #: 3 RRCID -> 142696 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609

03	14B	DENY	528	-0-	528	28161	528	2			N	-0-					175
04	14B	DENY	492	-0-	492	28653	492	2			N	-0-					175
05	14B2	EXT	532	-0-	532	29185	532	3			N	-0-					175
06	14B2	EXT	521	-0-	521	29706	521	3			N	-0-					175
07	14B2	EXT	526	-0-	526	30232	526	3			N	-0-					175
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	30232					N	NO RPT					175

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					83
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					83
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					83
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					83
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					83
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					83

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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					8
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					8
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					8
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					8
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					8
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					8

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	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					385
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					385
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					385
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					385
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					385
08	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					385

DUKE, BASIL WELL #: 5 RRCID -> 143234 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1652					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1652					N	NO RPT					-0-

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 144072 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					130
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					130
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					130
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					130
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					130
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					130

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 4 RRCID -> 144610 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 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	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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
IMKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144634 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					140
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					140
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					140
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					140
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					140
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					140

MARTIN, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 144656 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					225
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					225
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					225
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					225
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					225
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					225

MARTIN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 144661 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					160
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					160
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					160
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					160
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					160
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					160

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	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-

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	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 -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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					176
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					176
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					176
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					176
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					176
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					176

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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					80
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					80
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					80
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					80
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					80
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					150
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					150
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					150
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					150
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					150
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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	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-

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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					140
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					140
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					140
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					140
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					140
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					140

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	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					28
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					28
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					28
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					28
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					28
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					90
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					90
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					90
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					90
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					90
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-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	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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					42
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					42
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					42
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					42
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					42
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					42

BORN, ALEX "E" WELL #: 3 RRCID -> 145382 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7592

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-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

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					220
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					220
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					220
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					220
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					220
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					220

PEIL, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 145496 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7578 - 7618

03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					220
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					220
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					220
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					220
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					220
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					220

PIPER WELL #: 2 RRCID -> 145547 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762

03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					180
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					180
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					180
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					180
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					180
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					180

BRADFORD -C- WELL #: 3 RRCID -> 146304 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584

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-

DUKE, C. C. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146367 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					200
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					200
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					200
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					200
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					200
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					200

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
OLA WELL #: 1 RRCID -> 146377 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677

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

PIPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 148285 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738

03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					190
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					190
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					190
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					190
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					190
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					190

BORN, VICTOR -ET- -AL- WELL #: 4 RRCID -> 148482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					84
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					84
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					84
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					84
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					84
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					84

MILLER -B- WELL #: 5 RRCID -> 148928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081

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	158	-0-	158	158	158	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 3 RRCID -> 148931 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					216
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					216
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					216
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					216
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					216
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					216

BRADFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 148932 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586

03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					220
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					220
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					220
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					220
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					220
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					220

PIPER -A- WELL #: 3 RRCID -> 148934 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662

03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					92
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					92
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					92
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					92
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					92
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					92

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 12 RRCID -> 149052 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					216
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					216
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					216
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					216
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					216
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					216

MANDALEK, MARTIN -ET -AL- WELL #: 3 RRCID -> 149430 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

OLA WELL #: 5 RRCID -> 153257 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					157
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					157
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					157
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					157
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					157
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					157

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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					261
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					261
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					261
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					261
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					261
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					153
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					153
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					153
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					153
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					153
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					153

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	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					60
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					60
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					60
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					60
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					60
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					180
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					180
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					180
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					180
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					180
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					180

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY		-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

PIPER -A- WELL #: 4 RRCID -> 154718 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680

03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					162
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					162
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					162
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					162
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					162
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					162

BRADFORD -D- WELL #: 3 RRCID -> 154745 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640

03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					105
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					105
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					105
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					105
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					105
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					105

KOCH, MARIE -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 154750 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588

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-

PIPER "C" WELL #: 2 RRCID -> 155463 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					190
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					190
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					190
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					190
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					190
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					190

WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 155469 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586

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

03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					280
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					280
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					280
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					280
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					280
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					280

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B	DENY	-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

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-

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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					188
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					188
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					188
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					188
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					188
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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	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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-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	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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					73
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					73
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					73
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					73
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					73
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					73

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 4 RRCID -> 156738 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043

03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					87
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					87
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					87
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					87
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					87
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					87

FAIR WELL #: 3 RRCID -> 156739 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B	DENY	-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

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 3725 RRCID -> 156748 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633

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-

PEIL, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 156749 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					150
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					150
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					150
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					150
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					150
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					150

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 3370 RRCID -> 156793 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					27
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					27
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					27
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					27
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					27
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					27

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 3426 RRCID -> 156893 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140

03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					87
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					87
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					87
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					87
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					87
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					87

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					162
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					162
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					162
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					162
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					162
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					162

REDELSPERGER 900 WELL #: 1 RRCID -> 157457 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578

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-

SCHOENHALS, H.G. WELL #: 4861 RRCID -> 157901 COMPL. DATE 01/00/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560

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-

SCHULTZ "A" WELL #: 4772 RRCID -> 157914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022

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-

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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					67
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					67
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					67
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					67
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					67
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					67

BEAL, GEORGE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 158295 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020

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-					88
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

WASSELL, JOHN R. WELL #: 5771 RRCID -> 158302 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	14B2	EXT	-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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					148
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					148
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					148
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					148
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					148
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					148

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					20
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					20
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					20
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					20
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					20
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					20

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	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-

HANSHU ET AL WELL #: 4726 RRCID -> 158594 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					120
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					120
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					120
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					120
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					120
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					120

BECKER, LEROY H. WELL #: 4636 RRCID -> 158619 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					220
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					220
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					220
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					220
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					220
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					220

FREEMAN, ELODA "A" WELL #: 3 RRCID -> 158644 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					140
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					140
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					140
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					140
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					140
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					140

SCHULTZ "A" WELL #: 3772 RRCID -> 158649 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					122
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					122
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					122
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					122
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					122
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					122

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	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-

BECKER, ARTHUR, JR. WELL #: 4634 RRCID -> 158956 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					40
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					40
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					40
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					40
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					40
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					170
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					170
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					170
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					170
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					170
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					170
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					170
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					170
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					170
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					170
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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	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-

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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					108
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					108
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					108
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					108
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					108
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					108

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 161296 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026

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-

BRADFORD WELL #: 5775 RRCID -> 161578 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596

03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					63
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					63
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					63
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					63
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					63
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					63

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 2366 RRCID -> 163307 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344

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-

SCHULTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 163361 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536

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-

GEX "A" WELL #: 2 RRCID -> 163378 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602

03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					120
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					120
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					120
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					120
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					120
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					120

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163515 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B	DENY	-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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FAIR WELL #: 4 RRCID -> 163924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					55
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					55
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					55
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					55
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					55
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					55

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 164422 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106

03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					147
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					147
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					147
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					147
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					147
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					147

BEAL, GEORGE E. WELL #: 4 RRCID -> 164434 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000

03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					162
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					162
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					162
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					162
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					162
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					95
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					95
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					95
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					95
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					95
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					95

KLIEWER, CARRIE WELL #: 4 RRCID -> 164684 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610

03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					92
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					92
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					92
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					92
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					92
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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	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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE, C. C. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164697 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					192
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					192
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					192
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					192
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					192

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 164734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694

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-

PEIL, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 164882 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606

03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					163
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					163
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					163
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					163
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					163
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					163

SCHULTZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 165746 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560

03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					162
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					162
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					162
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					162
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					162
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					162

FRANANO, WILLENE WELL #: 4 RRCID -> 167921 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
04	14B	DENY	-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

03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					182
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					182
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					182
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					182
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					182
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					182

WASSELL, JOHN R. WELL #: 6 RRCID -> 167985 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570

03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					141
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					141
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					141
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					141
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					141
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					141

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					15
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					15
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					15
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					15
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					15
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					15

HANSHU ET AL WELL #: 5 RRCID -> 168837 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
06	14B	DENY	-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

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 5 RRCID -> 168847 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610

03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					175
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					175
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					175
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					175
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					175
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					175

DUKE, C. C. -A- WELL #: 6728 RRCID -> 168851 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303

03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					295
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					295
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					295
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					295
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					295
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					295

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 5 RRCID -> 169114 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669

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 #: 1 RRCID -> 169119 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	-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

03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					203
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					203
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					203
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					203
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					203

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					213
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					213
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					213
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					213
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					213
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					213

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683

03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					199
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	728	3	182	9	N	165	165	1			199
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					199
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					199
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					199
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					199

CROSSLEY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 171539 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188

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-

FAIR WELL #: 5 RRCID -> 172887 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625

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-

BROYLES UNIT WELL #: 4959 RRCID -> 173554 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B DENY		-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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					155
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					155
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					155
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					155
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					155
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BARTON TRUST WELL #: 2379 RRCID -> 175190 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 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	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-

JACKSON WELL #: 2418 RRCID -> 175556 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026

03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					139
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					139
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					139
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					139
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					139
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					139

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 3366 RRCID -> 175557 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294

03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					140
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					140
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					140
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					140
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					140
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					140

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	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-

FREEMAN, ELODA ETAL WELL #: 2333 RRCID -> 178536 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					101
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					101
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					101
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					101
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					101
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					101

BRADFORD WELL #: 6775 RRCID -> 181882 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616

03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					55
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					55
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					55
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					55
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					55
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					55

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX -E- WELL #: 5 RRCID -> 182382 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514

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

HARRIS, MACK C. WELL #: 3419 RRCID -> 182646 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079

03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					70
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					70
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					70
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					70
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					70
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					70

BARTON TRUST WELL #: 3379 RRCID -> 182755 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827

03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					67
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					67
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					67
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					67
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					67
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					67

ABRAHAM, TOM WELL #: 4507 RRCID -> 183247 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924

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

HARRIS, MACK C. WELL #: 2419 RRCID -> 183252 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052

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-

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 3335 RRCID -> 183528 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					99
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					99
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					99
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	416					N	NO RPT					99

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 4456 RRCID -> 183620 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140

03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					53
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					53
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					53
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					53
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					53
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					53

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					45
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					45
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					45
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					45
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					45
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					45

SELL, KATIE ET AL WELL #: 1512 RRCID -> 184140 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024

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-

PORTER, JACK R. WELL #: 2380 RRCID -> 184264 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					33
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					33
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					33
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					33
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					33
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					33

SCHOENHALS WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938

03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					15
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					15
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					15
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					15
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					15
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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

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-

HARRIS, MACK C. WELL #: 4419 RRCID -> 185205 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B	DENY	-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

03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					237
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					237
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					237
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					237
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					237
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					237

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					120
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					120
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	445	3	206	9	N	187	187	1			120
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					120
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					120
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					120

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	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1901	3	154	9	N	140					160
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1845	3	72	9	N	65	197	1			28
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					28
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1815	3	195	9	N	177	177	1			28
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					28
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					28

BRADFORD 811 WELL #: 6 RRCID -> 196454 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					38
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					38
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					38
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					38
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					38
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					38

BORN 863 WELL #: 5 RRCID -> 196751 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					30
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					30
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					30
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					30
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					30
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					30

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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					80
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1360	2	218	9	N	198	198	1			80
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					80
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					80
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					80
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					80

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B DENY		-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. 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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

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	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					300
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					300
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					300
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					300
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					300
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					300

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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					168
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					168
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					168
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					168
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					168
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					168

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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					120
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					120
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					120
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					120
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					120
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					120

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	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					150
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					150
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					150
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					150
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1337	2	216	9	N	196	196	1			150
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					150

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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					200
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					200
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					200
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					200
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					200
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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

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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					59
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					59
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					59
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					59
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					59
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					59

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MILLER -B- WELL #: 6778 RRCID -> 199579 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					260
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					260
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					260
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					260
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					260
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					260

PARKS 719 WELL #: 3 RRCID -> 200235 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					150
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					150
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					150
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					150
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					150
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					150

SCHULTZ "A" WELL #: 6772 RRCID -> 201078 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					173
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					173
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					173
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					173
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					173
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					173

GEX 886 WELL #: 5 RRCID -> 201116 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					94
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					94
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					94
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					94
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					94
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					94

BORN, ALEX "E" WELL #: 6862 RRCID -> 201549 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	710	3			N	-0-					12
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					12
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					12
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					12
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					12
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					12

BRADFORD -C- WELL #: 6723 RRCID -> 202523 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					315
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315

PIPER 776 WELL #: 6 RRCID -> 202533 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					165
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					165
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					165
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					165
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					165
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					165

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD, LYDIA WELL #: 7811 RRCID -> 202535 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					58

PIPER, OLA O WELL #: 22 RRCID -> 202818 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					220
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					220
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					220
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					220
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					220
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					220

BRADFORD, LYDIA 'A' WELL #: 6810 RRCID -> 202903 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					30
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					30
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					30
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					30
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					30
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					30

MARTIN, J. B. WELL #: 6809 RRCID -> 202904 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					260

SCHOENHALS, VALENTINE "A" WELL #: 5457 RRCID -> 202905 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					50
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					50
05	3100	N	8558	-0-	5458	5458	8558	3			N	-0-					50
06	3000	N	840	-0-	-2160	3298	840	3			N	-0-					50
07	3100	N	592	-0-	-2508	790	592	3			N	-0-					50
08	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					50

BORN, ALEX ET AL WELL #: 4373 RRCID -> 202908 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					79
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					79
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					79
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					79
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					79
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					79

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	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					371
04	2040	X	2017	-0-	-23	-0-	2017	3			N	-0-					371
05	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					371
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					371
*07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					371
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					371

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					138
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					138
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					138
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					138
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					138
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					138

MILLER -B- WELL #: 7778 RRCID -> 204078 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					440
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					440
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					440
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1630	3	217	9	N	197	197	1			440
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	1923	3	406	9	N	369	369	1			440
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					440

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 5807 RRCID -> 204079 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					320
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					320
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					320
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					320
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					320
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					320

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 5812 RRCID -> 204080 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					15
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					15
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					15
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					15
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					15
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					15

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 2513 RRCID -> 204081 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					83
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					83
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					83
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					83
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					83

REDELSPERGER 892 WELL #: 5 RRCID -> 204103 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					115
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					115
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					115
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					115
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					115
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					115

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	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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "B" WELL #: 6 RRCID -> 204112 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					192
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					192
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					192
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					192
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					192
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					192

KLIEWER 891 WELL #: 7 RRCID -> 204116 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572

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

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 5462 RRCID -> 204130 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					336
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					336
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					336
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					336
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					336
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					117
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					117
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					117
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					117
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					117
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					117

WILLENE 376 WELL #: 5 RRCID -> 204384 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					167
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					167
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					167
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					167
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					167
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					167

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BLACKMORE 367 WELL #: 5 RRCID -> 204565 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					37
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					37
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					37
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					37
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					37
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					37

GINTER, MARTHA WELL #: 7458 RRCID -> 204566 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					17
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					17
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					17
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					17
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					17
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					17

HERRON 869 WELL #: 5 RRCID -> 204572 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882

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

REDELSPERGER 900 WELL #: 7 RRCID -> 204610 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					235
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					235
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					235
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					235
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					235
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WASSELL, JOHN R WELL #: 8771 RRCID -> 204861 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					217
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					217
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					217
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					217
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					217
08	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					217

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FAIR WELL #: 8724 RRCID -> 204908 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 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	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-

DUKE C.C. WELL #: 9 RRCID -> 204918 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 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	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-

DUKE 767 WELL #: 7 RRCID -> 204919 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					375
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					375
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					375
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					375
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					375
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					375

GINTER, MARTHA WELL #: 8458 RRCID -> 204924 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 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	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-

LAURIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 204945 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					320
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					320
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					320
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					320
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					320
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					320

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 4370 RRCID -> 205328 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 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	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-

HANSHU 726 WELL #: 7H RRCID -> 206737 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 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	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					130
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					130
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					130
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					130
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					130
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					130

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	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					120
04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					120
05	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					120
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					120
07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					120
08	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					120

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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					198
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					198
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					198
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					198
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					198
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					233
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					233
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					233
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					233
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					233
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					233

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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					76
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					76
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					76
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					76
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					76
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					76

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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					462
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					462
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					462
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					462
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					462
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
08	14B2	EXT	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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					148
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					148
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					148
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					148
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					148
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					148

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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					242
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					242
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					242
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					242
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					242
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					45
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					45
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					45
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					45
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					45
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-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

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	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					68
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					68
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					68
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					68
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					68
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					120
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					120
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					120
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					120
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					120
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					324
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					324
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					324
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					324
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					324
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					324

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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					152
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					152
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					152
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					152
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					152
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					76
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					76
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					76
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					76
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					76
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					76

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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					220
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					220
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					220
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					220
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					220
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					53
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					53
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					53
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					53
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					53
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					242
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					242
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					242
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					242
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					242
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-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	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					218
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					218
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					218
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					218
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					218
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					218

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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					235
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					235
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					235
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					235
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					235
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B DENY		-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		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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					347
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					347
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					347
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					347
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					347
08	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					347

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 6808 RRCID -> 213912 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702

03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					218
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					218
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					218
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					218
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					218
08	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					218

BARTON TRUST WELL #: 7379 RRCID -> 214483 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B	DENY	-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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					76
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					76
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					76
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					76
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					76
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-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	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-

BRADFORD -D- WELL #: 6722 RRCID -> 214877 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293

03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1303	3	193	9	N	175	175	1			324
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					324
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1263	3	1	9	N	1					325
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					325
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					325
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					325

GINTER, MARTHA WELL #: 9458 RRCID -> 215020 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494

03	3100	N	3506	-0-	406	406	3506	3			N	-0-					17
04	3000	N	3835	-0-	835	1241	3835	3			N	-0-					17
05	3100	N	4181	-0-	1081	2322	4181	3			N	-0-					17
06	3000	N	4330	-0-	1330	3652	4330	3			N	-0-					17
*07	6720	X	3068	-0-	-3652	-0-	3068	3			N	-0-					17
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-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

03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					310
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					310
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					310
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					310
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					310
08	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					310

GEX "A" WELL #: 3888 RRCID -> 221271 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180

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-

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 5962 RRCID -> 225208 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265

03	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					340
04	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					340
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2439	3	21	9	N	19	179	1			180
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					180
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					180
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					180

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 7813 RRCID -> 226406 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377

03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					272
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					272
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					272
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					272
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					272
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					272

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-

SELL, KATIE ET AL WELL #: 5512 RRCID -> 227466 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 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	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 #: 8723 RRCID -> 229503 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217

03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					121
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					121
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					121
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					121
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					121
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					121

BREEN WELL #: 3793H RRCID -> 229977 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 25 RRCID -> 230593 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B	DENY	-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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					60
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					60
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					60
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					60
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					60
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					60

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-

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086

03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					58
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					58
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					58
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER WELL #: 4689H RRCID -> 232576 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 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	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					360
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					360
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					360
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					360
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					360
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					360

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774

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-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790

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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 4335H RRCID -> 233377 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
08	14B2 EXT		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	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					190
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					190
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					190
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					190
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					190
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					190

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

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019

03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					157
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					157
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					157
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					157
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					157
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					157

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568

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

SELL, KATIE ET AL WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					137
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					137
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					137
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					137
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					137
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					137

WEIS, CARY NELL WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112

03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					447
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					447
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					447
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					447
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					447
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					447

ANTHONY, ANITA B. WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304

03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					137
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					137
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					137
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	1970	3	301	9	N	274	345	1			66
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2106	3	78	9	N	71					137
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					137

HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394

03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					242
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					242
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					242
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					242
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					242
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					242

PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849

03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					360
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					360
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					360
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					360
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					360
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					360

FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156

03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					259
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					259
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					259
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					259
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					259
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					259

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					180
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2202	3	219	9	N	199	199	1			180
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1903	3	66	9	N	60					240
06	3000	N	3149	-0-	149	149	3149	3			N	-0-					240
07	2824	N	2675	-0-	-149	-0-	2675	3			N	-0-					240
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					240

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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					340
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					340
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					340
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					340
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					340
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					340

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					69
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					69
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					280
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					280
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					280
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	2916	3	217	9	N	197	197	1			280
07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					280
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					280

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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					344
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					344
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					344
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					344
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					344
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					162
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					162
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					162
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					162
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					162
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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	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-

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	528	-0-	528	205705	528	3			N	-0-					125
04	SWR	10	497	-0-	497	206202	497	3			N	-0-					125
05	SWR	10	492	-0-	492	206694	492	3			N	-0-					125
06	SWR	10	461	-0-	461	207155	461	3			N	-0-					125
07	SWR	10	515	-0-	515	207670	515	3			N	-0-					125
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	207670					N	NO RPT					125

GEX, LUTIE W. WELL #: 3875 RRCID -> 277219 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593

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	20					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

CROSSLEY ESTATE WELL #: 4255H RRCID -> 279487 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928

03	7440	X	6634	-0-	-806	-0-	6634	2			N	-0-					115
04	6870	X	6327	-0-	-543	-0-	6327	2			N	-0-					115
05	7409	X	6467	-0-	-942	-0-	6467	2			N	-0-					115
06	7170	X	6286	-0-	-884	-0-	6286	2			N	-0-					115
07	7347	X	6572	-0-	-775	-0-	6572	2			N	-0-					115
08	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-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	7874	X	5885	-0-	-1989	-0-	5885	2			N	-0-					460
04	6480	X	5338	-0-	-1142	-0-	5338	2			N	-0-					460
05	6293	X	6111	-0-	-182	-0-	6111	2			N	-0-					460
06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					460
07	6138	X	5900	-0-	-238	-0-	5900	2			N	-0-					460
08	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					460

FREEMAN, ELODA ET AL WELL #: 5H RRCID -> 280622 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185

03	4092	X	3993	-0-	-99	-0-	3993	2			N	-0-					22
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	3906	2	408	9	N	371	373	1			20
05	4309	X	3969	-0-	-340	-0-	3969	2			N	-0-					20
06	4170	X	3854	-0-	-316	-0-	3636	2	218	9	N	198	197	1			21
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	3968	2	538	9	N	489					510
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					510

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8262	2	309	9	N	281	192	1			390
04	5970	X	4885	-0-	-1085	-0-	4415	2	470	9	N	427	583	1			234
05	6169	X	4681	-0-	-1488	-0-	4257	2	424	9	N	385	174	1			445
06	5970	X	4909	-0-	-1061	-0-	4395	2	514	9	N	467	375	1			537
07	6169	X	4666	-0-	-1503	-0-	4236	2	430	9	N	391	392	1			536
08	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					536

COWAN, R. H. JR ALLOCATION WELL #: 5463H RRCID -> 280771 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 15181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					147
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					147
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					147
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					147
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					147
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					147

KING, HARRY L WELL #: 5064H RRCID -> 281378 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 9885 - 13175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					399
04	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					399
05	9331	X	8900	-0-	-431	-0-	8900	2			N	-0-					399
06	9030	X	8069	-0-	-961	-0-	8069	2			N	-0-					399
07	9331	X	6879	-0-	-2452	-0-	6879	2			N	-0-					399
08	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					399

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 8290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 8274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					6
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					6
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					6
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					6
07	372	N	74	-0-	-298	-0-	74	2			N	-0-					6
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					6

RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	211	-0-	-6	-0-	31	1	180	2	N	-0-					20
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	30	1	178	2	N	-0-					20
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	31	1	182	2	N	-0-					20
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	30	1	169	2	N	-0-					20
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	30	1	174	2	N	-0-					20
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	30	1	166	2	N	-0-					20

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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					22
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					22
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					22
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					22
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					22
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	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	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	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	217	N	-0-	-0-	-217	-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	-0-	-0-	-0-	-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	806	N	682	-0-	-124	-0-	673	2	9	9	N	8	86	1			45
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	743	2	17	9	N	15					60
05	775	N	744	-0-	-31	-0-	730	2	14	9	N	13					73
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	619	2	10	9	N	9					82
07	775	N	714	-0-	-61	-0-	700	2	14	9	N	13	80	1			15
08	744	N	660	-0-	-84	-0-	648	2	12	9	N	11					26

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	0	N	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					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	961	N	925	-0-	-36	-0-	912	2	13	9	N	12					102
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	970	2	20	9	N	18					120
05	899	N	844	-0-	-55	-0-	833	2	11	9	N	10					130
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	2			N	-0-					130
07	1023	N	841	-0-	-182	-0-	831	2	10	9	N	9	81	1			58
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	908	2	8	9	N	7					65

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	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1926	2	13	9	N	12	105	1			2
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2184	2	18	9	N	16					18
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2088	2	8	9	N	7					25
06	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	1486	2	7	9	N	6					31
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1825	2	10	9	N	9					40
08	1674	N	39	-0-	-1635	-0-	39	2			N	-0-					40

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					30
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					30
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					30
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					30
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					30
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					30

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	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	86	1	1681	2	N	8					122
							9	9									
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	74	1	1447	2	N	-0-					122
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	71	1	1431	2	N	5					127
							6	9									
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	72	1	1475	2	N	3					130
							3	9									
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	78	1	1499	2	N	-0-					130
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	79	1	1457	2	N	-0-					130

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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	N	1					170
							1	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					170
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					171
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					171
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

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	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	2	N	16					133
							18	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	30	1	1289	2	N	-0-					133
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	31	1	1339	2	N	12					145
							13	9									
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	30	1	1296	2	N	-0-					145
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	31	1	1231	2	N	2					147
							2	9									
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	31	1	1257	2	N	-0-					147

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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	2	N	-0-					76
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	N	-0-					76
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	2	N	-0-					76
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	2	N	-0-					76
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	N	-0-					76
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	31	1	247	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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	62	1	220	2	N	-0-					117
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	57	1	202	2	N	-0-					117
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	62	1	214	2	N	-0-					117
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	62	1	232	2	N	-0-					117
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	61	1	245	2	N	-0-					117
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	63	1	253	2	N	-0-					117

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	930	N	914	-0-	-16	-0-	59	1	855	2	N	-0-					94
04	900	N	896	-0-	-4	-0-	52	1	844	2	N	-0-					94
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	55	1	883	2	N	-0-					94
06	870	N	869	-0-	-1	-0-	52	1	817	2	N	-0-					94
07	930	N	873	-0-	-57	-0-	57	1	816	2	N	-0-					94
08	930	N	902	-0-	-28	-0-	59	1	843	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	465	N	437	-0-	-28	-0-	44	1	393	2	N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	424	2	N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	42	1	382	2	N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	41	1	404	2	N	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	44	1	428	2	N	-0-					-0-
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	41	1	317	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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	52	1	650	2	N	-0-					42
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	47	1	608	2	N	-0-					42
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	48	1	607	2	N	-0-					42
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	47	1	582	2	N	-0-					42
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	50	1	588	2	N	-0-					42
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	50	1	582	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	180	-0-	-6	-0-	49	1	131	2	N	-0-					27
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	49	1	130	2	N	-0-					27
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	48	1	121	2	N	-0-					27
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	45	1	113	2	N	-0-					27
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	45	1	116	2	N	-0-					27
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	46	1	123	2	N	-0-					27

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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	58	1	192	2	N	-0-					91
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	56	1	184	2	N	-0-					91
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	57	1	184	2	N	-0-					91
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	54	1	174	2	N	-0-					91
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	53	1	177	2	N	-0-					91
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	54	1	179	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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	31	1	1365	2	N	-0-					200
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	30	1	1422	2	N	-0-					200
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	31	1	1906	2	N	8					208
							9	9									
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	30	1	1590	2	N	-0-					208
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	31	1	1611	2	N	-0-					208
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	31	1	1426	2	N	-0-					208

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					67
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					67
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					67
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					67
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					67
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					67

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680

03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	60	1	934	2	N	2					77
							2	9									
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	57	1	878	2	N	-0-					77
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	57	1	877	2	N	4					81
							4	9									
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	53	1	823	2	N	-0-					81
07	930	N	913	-0-	-17	-0-	57	1	856	2	N	-0-					81
08	930	N	797	-0-	-133	-0-	58	1	739	2	N	-0-					81

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 119698 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682

03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	39	1	57	2	N	-0-					174
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	38	1	54	2	N	-0-					174
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	39	1	55	2	N	-0-					174
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	37	1	53	2	N	-0-					174
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	38	1	53	2	N	-0-					174
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	38	1	55	2	N	-0-					174

BARBER -876- WELL #: 1 RRCID -> 142689 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568

03	279	N	229	-0-	-50	-0-	49	1	180	2	N	-0-					77
04	300	N	162	-0-	-138	-0-	35	1	127	2	N	-0-					77
05	310	N	154	-0-	-156	-0-	32	1	122	2	N	-0-					77
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	59	1	209	2	N	-0-					77
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	55	1	196	2	N	-0-					77
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	37	1	55	2	N	-0-					77

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148942 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904

03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	53	1	740	2	N	-0-					45
04	780	N	590	-0-	-190	-0-	41	1	549	2	N	-0-					45
05	806	N	695	-0-	-111	-0-	46	1	649	2	N	-0-					45
06	780	N	632	-0-	-148	-0-	46	1	586	2	N	-0-					45
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	54	1	725	2	N	-0-					45
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	52	1	673	2	N	-0-					45

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149462 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917

03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	42	1	330	2	N	-0-					38
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	40	1	324	2	N	-0-					38
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	40	1	327	2	N	-0-					38
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	39	1	319	2	N	-0-					38
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	41	1	328	2	N	-0-					38
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	42	1	334	2	N	-0-					38

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

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	403	N	366	-0-	-37	-0-	42	1	324	2	N	-0-					35
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	40	1	320	2	N	-0-					35
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	40	1	311	2	N	5					40
							6	9									
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	39	1	301	2	N	-0-					40
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	41	1	322	2	N	-0-					40
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	40	1	277	2	N	-0-					40

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	37	1	181	2	N	-0-					102
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	27	1	166	2	N	-0-					102
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	32	1	165	2	N	-0-					102
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	33	1	156	2	N	-0-					102
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	33	1	121	2	N	-0-					102
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	32	1	127	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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	43	1	366	2	N	-0-					65
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	42	1	382	2	N	-0-					65
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	41	1	357	2	N	-0-					65
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	40	1	362	2	N	-0-					65
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	43	1	387	2	N	-0-					65
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	43	1	351	2	N	-0-					65

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	62	N	32	-0-	-30	-0-	31	1	1	2	N	-0-					109
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-					109
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					109
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-					109
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					109
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	N	-0-					109

SCHULTZ "716" WELL #: 1 RRCID -> 155795 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 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	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	29	1	1114	2	N	1					198
							1	9									
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	30	1	1103	2	N	12					210
							13	9									
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	28	1	1092	2	N	3					213
							3	9									
06	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	30	1	1077	2	N	-0-					213
07	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	31	1	1102	2	N	4					217
							4	9									
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	31	1	1126	2	N	1					218
							1	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 159217 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	54	1	166	2	N	-0-					37
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	45	1	112	2	N	-0-					37
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	61	1	210	2	N	-0-					37
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	52	1	160	2	N	-0-					37
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	50	1	158	2	N	-0-					37
08	279	N	204	-0-	-75	-0-	50	1	154	2	N	-0-					37

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	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	1268	2	13	9	N	12					211
04	1380	N	1049	-0-	-331	-0-	1047	2	2	9	N	2	185	1			28
05	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	1075	2			N	-0-					28
06	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	1157	2	20	9	N	18					46
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					46
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1165	2	2	9	N	2					48

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	868	N	759	-0-	-109	-0-	731	2	28	9	N	25					184
04	750	N	657	-0-	-93	-0-	633	2	24	9	N	22					206
05	837	N	648	-0-	-189	-0-	634	2	14	9	N	13					219
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	687	2	30	9	N	27	184	1			62
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	705	2	13	9	N	12					74
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	732	2	33	9	N	30					104

BURCHFIEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 199151 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 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	310	N	304	-0-	-6	-0-	64	1	240	2	N	-0-					101
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	63	1	235	2	N	-0-					101
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	62	1	228	2	N	-0-					101
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	62	1	230	2	N	-0-					101
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	59	1	231	2	N	-0-					101
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	60	1	232	2	N	-0-					101

TRENFIELD -789- WELL #: 4 RRCID -> 199475 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7746 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	45	1	102	2	N	-0-					257
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	44	1	97	2	N	-0-					257
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	100	1	480	2	N	-0-					257
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	116	1	629	2	N	-0-					257
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	127	1	785	2	N	-0-					257
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	138	1	849	2	N	-0-					257

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 200316 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7718 - 8226

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	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2025

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	403	N	344	-0-	-59	-0-	69	1	275	2	N	-0-					175
04	420	N	313	-0-	-107	-0-	65	1	248	2	N	-0-					175
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	63	1	223	2	N	-0-					175
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	54	1	176	2	N	-0-					175
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	52	1	169	2	N	-0-					175
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	55	1	187	2	N	-0-					175

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	434	N	183	-0-	-251	-0-	30	1	153	2	N	-0-					42
04	390	N	78	-0-	-312	-0-	20	1	58	2	N	-0-					42
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	33	1	323	2	N	1					43
							1	9									
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	39	1	342	2	N	-0-					43
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	41	1	364	2	N	-0-					43
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	41	1	345	2	N	-0-					43

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	186	N	177	-0-	-9	-0-	49	1	128	2	N	-0-					108
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	47	1	117	2	N	-0-					108
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	49	1	123	2	N	-0-					108
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	47	1	121	2	N	-0-					108
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	46	1	123	2	N	-0-					108
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	47	1	127	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	713	N	618	-0-	-95	-0-	30	1	588	2	N	-0-					76
04	690	N	570	-0-	-120	-0-	30	1	540	2	N	-0-					76
05	682	N	546	-0-	-136	-0-	31	1	515	2	N	-0-					76
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	29	1	535	2	N	29					105
							32	9									
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	N	-0-					105
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	1					106
							1	9									

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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	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-

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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	23	1	998	2	N	13					113
							14	9									
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	29	1	968	2	N	-0-					113
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	N	-0-					113
06	960	N	933	-0-	-27	-0-	28	1	894	2	N	10					123
							11	9									
07	992	N	206	-0-	-786	-0-	31	1	175	2	N	-0-					123
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	907	2	N	19					142
							21	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	19	1	37	2	N	2					93
							2	9									
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	17	1	43	2	N	-0-					93
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	43	2	N	3					96
							3	9									
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	16	1	35	2	N	1					97
							1	9									
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	21	1	41	2	N	-0-					97
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	18	1	41	2	N	-0-					97

BURCHFIEL "B" WELL #: 4 RRCID -> 220216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	75	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2025

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 222871 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	31	1	13	2	N	-0-					128
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	15					143
							17	9									
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	39	2	N	35					178
							39	9									
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	2					180
							2	9									
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	13	176	1			17
							14	9									
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	18	2	9	9	N	8					25

GILSON WELL #: 2 RRCID -> 223337 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778

03	868	N	857	-0-	-11	-0-	130	1	712	2	N	14					149
							15	9									
04	870	N	853	-0-	-17	-0-	129	1	694	2	N	27					176
							30	9									
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	131	1	695	2	N	11					187
							12	9									
06	840	N	792	-0-	-48	-0-	120	1	657	2	N	14					201
							15	9									
07	868	N	804	-0-	-64	-0-	112	1	656	2	N	33	190	1			44
							36	9									
08	837	N	802	-0-	-35	-0-	116	1	679	2	N	6					50
							7	9									

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 224715 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 9265

03	930	N	898	-0-	-32	-0-	31	1	845	2	N	20					179
							22	9									
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	30	1	810	2	N	16					195
							18	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	31	1	832	2	N	22					217
							24	9									
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	30	1	807	2	N	13	191	1			39
							14	9									
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	31	1	856	2	N	28					67
							31	9									
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	866	2	N	17					84
							19	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	1054	N	608	-0-	-446	-0-	92	1	510	2	N	5					93
							6	9									
04	1020	N	330	-0-	-690	-0-	66	1	264	2	N	-0-					93
05	1085	N	484	-0-	-601	-0-	88	1	396	2	N	-0-					93
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	92	1	454	2	N	-0-					93
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	90	1	480	2	N	-0-					93
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	88	1	456	2	N	-0-					93

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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					115
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					115
05	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					115
06	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	2			N	-0-					115
07	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	2			N	-0-					115
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					115

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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	70	1	277	2	N	3					151
							3	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	64	1	242	2	N	-0-					151
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	67	1	248	2	N	4					155
							4	9									
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	63	1	239	2	N	-0-					155
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	62	1	251	2	N	-0-					155
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	63	1	255	2	N	3					158
							3	9									

PARKER, VERNER V. "711" WELL #: 1 RRCID -> 229364 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7684 - 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	51	1	145	2	N	11					151
							12	9									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	50	1	143	2	N	2					153
							2	9									
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	50	1	144	2	N	-0-					153
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	49	1	137	2	N	-0-					153
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	48	1	142	2	N	8					161
							9	9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	48	1	135	2	N	4					165
							4	9									

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	855	-0-	-13	-0-	831	2	24	9	N	22					59
04	840	N	792	-0-	-48	-0-	773	2	19	9	N	17					76
05	868	N	802	-0-	-66	-0-	793	2	9	9	N	8					84
06	840	N	791	-0-	-49	-0-	773	2	18	9	N	16					100
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					100
08	806	N	760	-0-	-46	-0-	751	2	9	9	N	8					108

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 234473 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8251 - 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	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	332	1	2166	2	N	3					143
							3	9									
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	332	1	2128	2	N	7					150
							8	9									
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	351	1	2230	2	N	2					152
							2	9									
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	332	1	2205	2	N	43					195
							47	9									
07	2511	N	2101	-0-	-410	-0-	253	1	1831	2	N	15					210
							17	9									
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	318	1	2302	2	N	-0-					210

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

GILSON WELL #: 3H RRCID -> 236305 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8350 - 10201

03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	161	1	949	2	N	20					189
							22	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	164	1	958	2	N	81	184	1			86
							89	9									
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	155	1	883	2	N	27					113
							30	9									
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	145	1	854	2	N	15					128
							17	9									
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	128	1	826	2	N	18					146
							20	9									
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	139	1	880	2	N	12					158
							13	9									

BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550

03	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					133
04	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					133
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					133
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	901	2	45	9	N	41					174
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1180	2	65	9	N	59	190	1			43
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1296	2	101	9	N	92					135

TRENFIELD "790" WELL #: 3 RRCID -> 237151 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8349 - 10074

03	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	307	1	1983	2	N	80					257
							88	9									
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	309	1	1966	2	N	58	171	1			144
							64	9									
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	325	1	2047	2	N	68					212
							75	9									
06	2310	N	2283	-0-	-27	-0-	294	1	1925	2	N	58	170	1			100
							64	9									
07	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	277	1	2002	2	N	64					164
							70	9									
08	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	284	1	2015	2	N	47					211
							52	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	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					97
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-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

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	31	1	1266	2	N	-0-					87
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	26	1	894	2	N	1					88
							1	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	31	1	1098	2	N	34					122
							37	9									
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	28	1	1119	2	N	-0-					122
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	31	1	1165	2	N	-0-					122
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	31	1	1157	2	N	-0-					122

BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	109	1	1101	2	N	68					252
							75	9									
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	174	1	1278	2	N	37					289
							41	9									
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	179	1	1173	2	N	48					337
							53	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	176	1	1096	2	N	69					406
							76	9									
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	186	1	1120	2	N	35	190	1			251
							39	9									
*08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	186	1	1094	2	N	31					282
							34	9									

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					227
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					227
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					227
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					227
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					227
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227

C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

03	2945	X	1957	-0-	-988	-0-	341	1	1586	2	N	27					321
							30	9									
04	2760	X	2278	-0-	-482	-0-	315	1	1956	2	N	6	183	1			144
							7	9									
05	2852	X	2066	-0-	-786	-0-	306	1	1743	2	N	15					159
							17	9									
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	266	1	2010	2	N	11					170
							12	9									
07	3100	N	3262	-0-	162	162	251	1	2983	2	N	25					195
							28	9									
*08	3100	N	3129	-0-	29	191	31	1	3081	2	N	15					210
							17	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	3348	X	3190	-0-	-158	-0-	31	1	3151	2	N	7					130
							8	9									
04	2670	X	2556	-0-	-114	-0-	30	1	2526	2	N	-0-					130
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	29	1	2921	2	N	-0-					130
06	3090	X	2928	-0-	-162	-0-	30	1	2898	2	N	-0-					130
07	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	31	1	2873	2	N	-0-					130
08	3193	X	3052	-0-	-141	-0-	31	1	3021	2	N	-0-					130

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	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	87	1	1223	2	N	-0-					224
04	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	80	1	1184	2	N	40					264
							44	9									
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	94	1	1334	2	N	1					265
							1	9									
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	89	1	1350	2	N	2					267
							2	9									
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	86	1	1321	2	N	-0-					267
08	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	87	1	1318	2	N	17	180	1			104
							19	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	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	496	1	3301	2	N	157					297
							173	9									
04	3930	X	3926	-0-	-4	-0-	480	1	3359	2	N	79					376
							87	9									
05	4061	X	4040	-0-	-21	-0-	496	1	3475	2	N	63					439
							69	9									
06	3930	X	3817	-0-	-113	-0-	472	1	3321	2	N	22	372	1			89
							24	9									
07	4061	X	3907	-0-	-154	-0-	481	1	3409	2	N	15					104
							17	9									
08	4061	X	3967	-0-	-94	-0-	496	1	3471	2	N	-0-					104

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	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	372	1	2109	2	N	-0-					30
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	344	1	1897	2	N	-0-					30
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	317	1	1967	2	N	-0-					30
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	339	1	1883	2	N	-0-					30
07	1364	N	947	-0-	-417	-0-	142	1	805	2	N	-0-					30
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	335	1	2094	2	N	-0-					30

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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	72	1	902	2	N	-0-					335
04	1140	N	870	-0-	-270	-0-	62	1	777	2	N	28					363
							31	9									
05	1147	N	520	-0-	-627	-0-	51	1	469	2	N	-0-					363
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	67	1	842	2	N	-0-					363
07	899	N	793	-0-	-106	-0-	64	1	727	2	N	2	175	1			190
							2	9									
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	54	1	614	2	N	-0-					190

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	276	1	1776	2	N	28					238
							31	9									
04	1920	N	1664	-0-	-256	-0-	230	1	1434	2	N	-0-					238
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	269	1	1681	2	N	-0-					238
06	2010	N	1735	-0-	-275	-0-	229	1	1500	2	N	5					243
							6	9									
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	210	1	1476	2	N	20					263
							22	9									
08	1953	N	1352	-0-	-601	-0-	169	1	1179	2	N	4					267
							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	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	31	1	1260	2	N	43	185	1			177
							47	9									
04	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	30	1	1251	2	N	23					200
							25	9									
05	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	29	1	1259	2	N	29					229
							32	9									
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	30	1	1341	2	N	-0-					229
07	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	30	1	1316	2	N	-0-					229
08	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	30	1	1233	2	N	-0-					229

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564

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

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	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	30	1	1276	2	N	39					244
							43	9									
04	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	28	1	1151	2	N	39					283
							43	9									
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	30	1	1320	2	N	34					317
							37	9									
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	30	1	1375	2	N	27					344
							30	9									
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	31	1	1362	2	N	33	187	1			190
							36	9									
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	31	1	1372	2	N	31					221
							34	9									

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	2759	X	2264	-0-	-495	-0-	31	1	2179	2	N	49					283
							54	9									
04	2670	X	2378	-0-	-292	-0-	30	1	2290	2	N	53					336
							58	9									
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	31	1	2704	2	N	163	182	1			317
							179	9									
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	30	1	2734	2	N	137					454
							151	9									
07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	28	1	2471	2	N	33	191	1			296
							36	9									
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	31	1	2956	2	N	61					357
							67	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEIS, NELLIE G. WELL #: 4281H RRCID -> 247013 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	2	N	-0-					134
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	2	N	-0-					134
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	31	1	282	2	N	-0-					134
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	30	1	242	2	N	-0-					134
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	31	1	200	2	N	-0-					134
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	31	1	196	2	N	-0-					134

BETTY LEE "524" WELL #: 3H RRCID -> 247752 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	31	1	1142	2	N	36					351
							40	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	641	2	N	-0-					351
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	31	1	1046	2	N	90					441
							99	9									
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	30	1	1037	2	N	-0-					441
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	31	1	996	2	N	114					555
							125	9									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	31	1	1005	2	N	3					558
							3	9									

PRICE WELL #: 6982H RRCID -> 248749 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	2155	-0-	-108	-0-	31	1	1979	2	N	132	181	1			292
							145	9									
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	30	1	2436	2	N	135	174	1			253
							149	9									
05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	31	1	2498	2	N	189	179	1			263
							208	9									
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	30	1	2359	2	N	117	170	1			210
							129	9									
07	2697	N	2592	-0-	-105	-0-	31	1	2399	2	N	147	172	1			185
							162	9									
08	2728	N	2530	-0-	-198	-0-	31	1	2349	2	N	136					321
							150	9									

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	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	31	1	2554	2	N	87					324
							96	9									
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	30	1	2408	2	N	112	196	1			240
							123	9									
05	2666	X	2597	-0-	-69	-0-	30	1	2470	2	N	88	193	1			135
							97	9									
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	30	1	2418	2	N	122					257
							134	9									
07	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	31	1	2465	2	N	88	192	1			153
							97	9									
08	2604	N	2579	-0-	-25	-0-	31	1	2447	2	N	92					245
							101	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	31 53	1 9	857	2	N	48	185	1			201
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	29 48	1 9	750	2	N	44					245
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	31 44	1 9	934	2	N	40					285
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	27 13	1 9	641	2	N	12	141	1			156
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	31 41	1 9	1033	2	N	37					193
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	30 55	1 9	964	2	N	50					243

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	2170	N	1521	-0-	-649	-0-	75 6	1 9	1440	2	N	5					146
04	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	112	1	2710	2	N	-0-					146
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9	1983	2	N	2					148
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	90	1	2147	2	N	-0-					148
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	103	1	2298	2	N	-0-					148
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	104	1	2244	2	N	-0-					148

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	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	26 46	1 9	935	2	N	42					277
04	1200	N	767	-0-	-433	-0-	24 11	1 9	732	2	N	10					287
05	1395	N	813	-0-	-582	-0-	28 9	1 9	776	2	N	8					295
06	960	N	825	-0-	-135	-0-	30 11	1 9	784	2	N	10					305
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	31 15	1 9	727	2	N	14	189	1			130
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	30	1	764	2	N	-0-					130

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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					59
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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	3813	X	3400	-0-	-413	-0-	179 6	1 9	3215	2	N	5					310
04	3690	X	3234	-0-	-456	-0-	166 76	1 9	2992	2	N	69	183	1			196
05	3813	X	3052	-0-	-761	-0-	172 3	1 9	2877	2	N	3					199
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	203 168	1 9	3862	2	N	153					352
07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	209	1	3931	2	N	-0-	173	1			179
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	185	1	3541	2	N	-0-					179

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	31	1	1892	2	N	73	358	1			349
							80	9									
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	30	1	1721	2	N	101					450
							111	9									
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	31	1	1724	2	N	21	172	1			299
							23	9									
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	30	1	1642	2	N	97					396
							107	9									
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	31	1	1659	2	N	62	172	1			286
							68	9									
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	31	1	1655	2	N	42					328
							46	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	30	1	1146	2	N	8					285
							9	9									
04	1590	N	1188	-0-	-402	-0-	30	1	1136	2	N	20					305
							22	9									
05	1240	N	991	-0-	-249	-0-	26	1	950	2	N	14					319
							15	9									
06	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	30	1	1058	2	N	10					329
							11	9									
07	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	30	1	989	2	N	-0-	190	1			139
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	31	1	995	2	N	-0-					139

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	31	1	2065	2	N	9					438
							10	9									
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	30	1	2092	2	N	54	183	1			309
							59	9									
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	31	1	2177	2	N	62					371
							68	9									
06	1920	N	1912	-0-	-8	-0-	29	1	1840	2	N	39					410
							43	9									
07	1984	N	1662	-0-	-322	-0-	30	1	1592	2	N	36					446
							40	9									
08	1984	N	1315	-0-	-669	-0-	28	1	1262	2	N	23					469
							25	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4444H RRCID -> 253287 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	31	1	1130	2	N	96	185	1			255
							106	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	30	1	1119	2	N	83					338
							91	9									
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	31	1	1164	2	N	77	181	1			234
							85	9									
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	30	1	1100	2	N	116	188	1			162
							128	9									
07	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	31	1	1133	2	N	77					239
							85	9									
08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	31	1	1138	2	N	82	190	1			131
							90	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	973	-0-		-50	-0-	31	1	889	2	N	48					337
								53	9									
04	1310	N	1310	-0-		-0-	-0-	30	1	1142	2	N	125	194	1			268
								138	9									
05	1260	N	1260	-0-		-0-	-0-	31	1	1132	2	N	88					356
								97	9									
06	1250	N	1250	-0-		-0-	-0-	30	1	1133	2	N	79	193	1			242
								87	9									
07	1364	N	1278	-0-		-86	-0-	31	1	1162	2	N	77					319
								85	9									
08	1271	N	1268	-0-		-3	-0-	31	1	1139	2	N	89	188	1			220
								98	9									

PARKER, PEARL "710" WELL #: 2H RRCID -> 254156 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 11700

03	3317	X	2876	-0-		-441	-0-	367	1	2434	2	N	68					256
								75	9									
04	3060	X	2446	-0-		-614	-0-	321	1	2084	2	N	37					293
								41	9									
05	3162	X	2891	-0-		-271	-0-	382	1	2468	2	N	37	190	1			140
								41	9									
06	3030	X	2676	-0-		-354	-0-	338	1	2286	2	N	47					187
								52	9									
07	2976	X	2762	-0-		-214	-0-	323	1	2381	2	N	53					240
								58	9									
08	2883	X	2700	-0-		-183	-0-	321	1	2321	2	N	53	183	1			110
								58	9									

BALLENTINE "B" WELL #: 8793H RRCID -> 254257 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698

03	1736	N	1486	-0-		-250	-0-	145	1	1296	2	N	41					238
								45	9									
04	1560	N	1560	-0-		-0-	-0-	178	1	1354	2	N	25					263
								28	9									
05	1767	N	1567	-0-		-200	-0-	186	1	1278	2	N	94					357
								103	9									
06	1618	N	1618	-0-		-0-	-0-	175	1	1437	2	N	5					362
								6	9									
07	1612	N	1543	-0-		-69	-0-	181	1	1360	2	N	2	190	1			174
								2	9									
*08	1705	N	1705	-0-		-0-	-0-	184	1	1521	2	N	-0-					174

COOPER "523" WELL #: 4H RRCID -> 254493 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679

03	248	N	48	-0-		-200	-0-	31	1	17	2	N	-0-					179
04	33	N	33	-0-		-0-	-0-	30	1	3	2	N	-0-					179
05	62	N	33	-0-		-29	-0-	31	1	2	2	N	-0-					179
06	60	N	30	-0-		-30	-0-	30	1			N	-0-					179
07	32	N	32	-0-		-0-	-0-	29	1	3	2	N	-0-					179
08	555	N	555	-0-		-0-	-0-	21	1	534	2	N	-0-					179

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4374H RRCID -> 254496 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2076	-0-	-249	-0-	30	1	2012	2	N	31					315
							34	9									
04	2250	N	2048	-0-	-202	-0-	29	1	1896	2	N	112	183	1			244
							123	9									
05	2325	N	1724	-0-	-601	-0-	26	1	1645	2	N	48	189	1			103
							53	9									
06	2010	N	1106	-0-	-904	-0-	27	1	1022	2	N	52					155
							57	9									
07	2108	N	1817	-0-	-291	-0-	31	1	1723	2	N	57					212
							63	9									
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	31	1	1752	2	N	294	379	1			127
							323	9									

MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7882H RRCID -> 254619 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	387	1	1086	2	N	13					171
							14	9									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	367	1	1021	2	N	-0-					171
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	401	1	1016	2	N	29					200
							32	9									
06	1440	N	1058	-0-	-382	-0-	301	1	735	2	N	20					220
							22	9									
07	1426	N	379	-0-	-1047	-0-	98	1	281	2	N	-0-					220
08	1457	N	225	-0-	-1232	-0-	68	1	157	2	N	-0-	191	1			29

BURCHFIEL "B" WELL #: 6H RRCID -> 254883 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	200	1	3654	2	N	11					164
							12	9									
04	3450	X	3301	-0-	-149	-0-	170	1	3078	2	N	48					212
							53	9									
05	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	184	1	3129	2	N	58					270
							64	9									
06	3750	X	3437	-0-	-313	-0-	169	1	3108	2	N	145					415
							160	9									
07	3875	X	3318	-0-	-557	-0-	172	1	3134	2	N	11	176	1			250
							12	9									
08	3875	X	3154	-0-	-721	-0-	165	1	2989	2	N	-0-					250

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. (I) GAS LIFT(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-	495	1	1228	2	N	21					349
							23	9									
04	1770	N	1658	-0-	-112	-0-	478	1	1165	2	N	14	186	1			177
							15	9									
05	1953	N	1703	-0-	-250	-0-	495	1	1200	2	N	7					184
							8	9									
06	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	477	1	1108	2	N	6					190
							7	9									
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	495	1	1192	2	N	17					207
							19	9									
08	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	475	1	1079	2	N	5					212
							6	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	434	N	267	-0-		-167	-0-	31	1	234	2	N	2					359
								2	9									
04	390	N	299	-0-		-91	-0-	30	1	256	2	N	12					371
								13	9									
05	376	N	376	-0-		-0-	-0-	31	1	333	2	N	11					382
								12	9									
06	270	N	241	-0-		-29	-0-	30	1	204	2	N	6					388
								7	9									
07	310	N	294	-0-		-16	-0-	31	1	257	2	N	5					393
								6	9									
08	372	N	326	-0-		-46	-0-	31	1	283	2	N	11					404
								12	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	1302	N	1302	-0-		-0-	-0-	31	1	1166	2	N	95					309
								105	9									
04	1470	N	1227	-0-		-243	-0-	30	1	1120	2	N	70	183	1			196
								77	9									
05	1271	N	1195	-0-		-76	-0-	31	1	1106	2	N	53					249
								58	9									
06	1260	N	1257	-0-		-3	-0-	30	1	1142	2	N	77					326
								85	9									
07	1356	N	1356	-0-		-0-	-0-	31	1	1244	2	N	74	191	1			209
								81	9									
08	1241	N	1241	-0-		-0-	-0-	31	1	1142	2	N	62					271
								68	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	702	N	702	-0-		-0-	-0-	31	1	595	2	N	69	196	1			165
								76	9									
04	690	N	675	-0-		-15	-0-	30	1	570	2	N	68					233
								75	9									
05	687	N	687	-0-		-0-	-0-	31	1	591	2	N	59					292
								65	9									
06	690	N	651	-0-		-39	-0-	30	1	571	2	N	45	182	1			155
								50	9									
07	743	N	743	-0-		-0-	-0-	31	1	646	2	N	60					215
								66	9									
08	689	N	689	-0-		-0-	-0-	31	1	606	2	N	47					262
								52	9									

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	1953	N	1631	-0-		-322	-0-	28	1	1579	2	N	22					116
								24	9									
04	1650	N	1498	-0-		-152	-0-	26	1	1460	2	N	11					127
								12	9									
05	2360	N	2360	-0-		-0-	-0-	181	1	2134	2	N	41					168
								45	9									
06	3000	N	3037	-0-		37	37	383	1	2578	2	N	69					237
								76	9									
07	2828	N	2791	-0-		-37	-0-	326	1	2402	2	N	57	189	1			105
								63	9									
08	2624	N	2624	-0-		-0-	-0-	318	1	2284	2	N	20					125
								22	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	31	1	2132	2	N	5					405
							6	9									
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	30	1	1952	2	N	-0-					405
05	2201	N	1765	-0-	-436	-0-	31	1	1708	2	N	24	189	1			240
							26	9									
06	2100	N	1849	-0-	-251	-0-	30	1	1771	2	N	44					284
							48	9									
07	2046	N	1886	-0-	-160	-0-	31	1	1781	2	N	67	191	1			160
							74	9									
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	31	1	1790	2	N	43					203
							47	9									

BURCHFIEL WELL #: 5H RRCID -> 258294 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 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	2201	N	2058	-0-	-143	-0-	121	1	1937	2	N	-0-					207
04	2130	N	2058	-0-	-72	-0-	117	1	1895	2	N	42					249
							46	9									
05	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	129	1	1995	2	N	3					252
							3	9									
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	119	1	1995	2	N	55					307
							61	9									
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	136	1	2327	2	N	1	191	1			117
							1	9									
08	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	113	1	1911	2	N	-0-					117

BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 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	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3617	2	43	9	N	39					199
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3498	2	48	9	N	44	184	1			59
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3584	2	42	9	N	38					97
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3448	2	32	9	N	29					126
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3538	2	23	9	N	21					147
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3487	2	31	9	N	28					175

TRENFIELD -789- WELL #: 5H RRCID -> 258730 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8212 - 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	4309	X	4017	-0-	-292	-0-	142	1	3814	2	N	55	191	1			239
							61	9									
04	3960	X	3864	-0-	-96	-0-	140	1	3660	2	N	58					297
							64	9									
05	4092	X	3313	-0-	-779	-0-	158	1	3116	2	N	35					332
							39	9									
06	3900	X	3288	-0-	-612	-0-	122	1	3114	2	N	47	192	1			187
							52	9									
07	4030	X	3338	-0-	-692	-0-	115	1	3159	2	N	58					245
							64	9									
08	4030	X	3521	-0-	-509	-0-	120	1	3371	2	N	27					272
							30	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	47	1	113	2	N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	44	1	100	2	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	47	1	112	2	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	45	1	113	2	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	45	1	113	2	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	46	1	116	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 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	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	2197	2	35	9	N	32					253
04	2160	N	2144	-0-	-16	-0-	2115	2	29	9	N	26	177	1			102
05	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	2004	2	17	9	N	15					117
06	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	2098	2	24	9	N	22					139
07	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	2128	2	30	9	N	27					166
08	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1903	2	20	9	N	18					184

SCHULTZ WELL #: 6943H RRCID -> 259111 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 11710

03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	31	1	2643	2	N	49	186	1			154
							54	9									
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	30	1	2535	2	N	48					202
							53	9									
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	31	1	2654	2	N	50					252
							55	9									
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	30	1	2478	2	N	37					289
							41	9									
07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	31	1	2601	2	N	54	177	1			166
							59	9									
*08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	31	1	2580	2	N	43					209
							47	9									

GREER, MILDRED F. WELL #: 8802H RRCID -> 260144 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8048 - 12010

03	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	31	1	2271	2	N	12	187	1			163
							13	9									
04	2430	N	2267	-0-	-163	-0-	30	1	2214	2	N	21					184
							23	9									
05	2418	N	2100	-0-	-318	-0-	30	1	2068	2	N	2					186
							2	9									
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	27	1	2226	2	N	15					201
							17	9									
07	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	28	1	2199	2	N	12					213
							13	9									
*08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	29	1	2234	2	N	-0-					213

WEIDNER, OTTO WELL #: 7961H RRCID -> 260353 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 12500

03	4247	X	4009	-0-	-238	-0-	507	1	3432	2	N	64					198
							70	9									
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	534	1	3550	2	N	71					269
							78	9									
05	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	684	1	4554	2	N	127	182	1			214
							140	9									
06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	618	1	4288	2	N	107					321
							118	9									
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	548	1	4206	2	N	91	194	1			218
							100	9									
*08	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	554	1	4164	2	N	91					309
							100	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	961	N	877	-0-	-84	-0-	124	1	705	2	N	44					251
							48	9									
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	126	1	717	2	N	30	176	1			105
							33	9									
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	117	1	627	2	N	19					124
							21	9									
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	129	1	730	2	N	15					139
							17	9									
07	899	N	745	-0-	-154	-0-	102	1	615	2	N	25					164
							28	9									
08	775	N	703	-0-	-72	-0-	98	1	588	2	N	15					179
							17	9									

PRICE WELL #: 6983H RRCID -> 262257 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 10300

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938

03	4495	X	4429	-0-	-66	-0-	31	1	4343	2	N	50					247
							55	9									
04	4200	X	3795	-0-	-405	-0-	30	1	3718	2	N	43					290
							47	9									
05	4278	X	4108	-0-	-170	-0-	31	1	4045	2	N	29					319
							32	9									
06	4290	X	3752	-0-	-538	-0-	30	1	3720	2	N	2					321
							2	9									
07	4433	X	3805	-0-	-628	-0-	31	1	3772	2	N	2	189	1			134
							2	9									
08	4433	X	3900	-0-	-533	-0-	30	1	3846	2	N	22					156
							24	9									

AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328

03	4712	X	4179	-0-	-533	-0-	31	1	4111	2	N	34					387
							37	9									
04	4620	X	3850	-0-	-770	-0-	30	1	3769	2	N	46	191	1			242
							51	9									
05	4774	X	4354	-0-	-420	-0-	31	1	4268	2	N	50					292
							55	9									
06	4620	X	3828	-0-	-792	-0-	28	1	3767	2	N	30					322
							33	9									
07	4712	X	3603	-0-	-1109	-0-	31	1	3561	2	N	10					332
							11	9									
08	4340	X	3596	-0-	-744	-0-	31	1	3554	2	N	10					342
							11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2418	-0-	-155	-0-	134	1	2262	2	N	20					221
							22	9									
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	128	1	2184	2	N	41					262
							45	9									
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	146	1	2349	2	N	10					272
							11	9									
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	130	1	2254	2	N	22					294
							24	9									
07	2449	N	2445	-0-	-4	-0-	134	1	2290	2	N	19	192	1			121
							21	9									
08	2511	N	2229	-0-	-282	-0-	123	1	2106	2	N	-0-					121

WALTON, AUGUSTA WELL #: 3H RRCID -> 262716 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	60	192	1			167
							66	9									
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	518	2	N	37					204
							41	9									
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	513	2	N	27					231
							30	9									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	30	1	722	2	N	28					259
							31	9									
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	31	1	802	2	N	27					286
							30	9									
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	31	1	994	2	N	31					317
							34	9									

DUKE WELL #: 7812H RRCID -> 262750 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	1214	2	N	37	194	1			242
							41	9									
04	1110	N	995	-0-	-115	-0-	21	1	946	2	N	25					267
							28	9									
05	1116	N	647	-0-	-469	-0-	22	1	575	2	N	45					312
							50	9									
06	1140	N	511	-0-	-629	-0-	18	1	472	2	N	19					331
							21	9									
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	31	1	1011	2	N	68	192	1			207
							75	9									
*08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	31	1	910	2	N	53					260
							58	9									

MERYDITH "469" WELL #: 2H RRCID -> 262805 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	295	1	546	2	N	86	186	1			84
							95	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	285	1	560	2	N	112					196
							123	9									
05	992	N	922	-0-	-70	-0-	285	1	557	2	N	73	194	1			75
							80	9									
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	276	1	713	2	N	94					169
							103	9									
07	992	N	418	-0-	-574	-0-	109	1	274	2	N	32					201
							35	9									
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	289	1	674	2	N	103	192	1			112
							113	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	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	177	1	2211	2	N	12					314
							13	9									
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	179	1	2663	2	N	12	194	1			132
							13	9									
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	186	1	2832	2	N	43					175
							47	9									
06	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	144	1	2226	2	N	5					180
							6	9									
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	186	1	3475	2	N	25					205
							28	9									
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	186	1	3322	2	N	24					229
							26	9									

DUKE "781" WELL #: 3H RRCID -> 263350 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900

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

DUKE WELL #: 7811H RRCID -> 263860 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8110 - 11503

03	62	N	55	-0-	-7	-0-	31	1	24	2	N	-0-					143
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	30	1	24	2	N	-0-					143
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	31	1	23	2	N	-0-					143
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	30	1	21	2	N	-0-					143
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	31	1	23	2	N	-0-					143
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	31	1	23	2	N	-0-					143

LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 264473 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8057 - 11615

03	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	31	1	6195	2	N	245	337	1			217
							270	9									
04	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	30	1	5998	2	N	236	171	1			282
							260	9									
05	6324	X	6167	-0-	-157	-0-	31	1	5875	2	N	237	168	1			351
							261	9									
06	6300	X	4816	-0-	-1484	-0-	30	1	4598	2	N	171	360	1			162
							188	9									
07	6510	X	5807	-0-	-703	-0-	31	1	5555	2	N	201					363
							221	9									
08	6510	X	6253	-0-	-257	-0-	31	1	5956	2	N	242	172	1			433
							266	9									

ALTMILLER "986" WELL #: 1H RRCID -> 264476 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7861 - 11740

03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	31	1	3823	2	N	15					243
							17	9									
04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	30	1	3657	2	N	48	159	1			132
							53	9									
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	30	1	3693	2	N	8					140
							9	9									
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	30	1	3649	2	N	29					169
							32	9									
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	31	1	3776	2	N	23					192
							25	9									
08	2914	X	2514	-0-	-400	-0-	21	1	2471	2	N	20					212
							22	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	3348	X	2987	-0-	-361	-0-	31	1	2888	2	N	62	195	1			119
							68	9									
04	3240	X	2850	-0-	-390	-0-	30	1	2685	2	N	123					242
							135	9									
05	3348	X	2726	-0-	-622	-0-	31	1	2594	2	N	92	192	1			142
							101	9									
06	3240	X	2771	-0-	-469	-0-	30	1	2636	2	N	95					237
							105	9									
07	3162	X	2577	-0-	-585	-0-	31	1	2434	2	N	102	195	1			144
							112	9									
08	2976	X	2778	-0-	-198	-0-	31	1	2619	2	N	116					260
							128	9									

SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					153
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	150	2	6	9	N	5					158
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	N	2					160
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	132	2	2	9	N	2					162
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					162
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	153	2	1	9	N	1					163

WALSER WELL #: 2431H RRCID -> 265247 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8722 - 12616

03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	31	1	1249	2	N	114	173	1			207
							125	9									
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	30	1	1206	2	N	117	172	1			152
							129	9									
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	30	1	1235	2	N	114	169	1			97
							125	9									
06	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	29	1	1184	2	N	104					201
							114	9									
07	1426	N	1076	-0-	-350	-0-	27	1	998	2	N	46					247
							51	9									
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	30	1	1290	2	N	148	171	1			224
							163	9									

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5322H RRCID -> 265413 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8305 - 10698

03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	31	1	2082	2	N	87					499
							96	9									
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	30	1	1981	2	N	110	381	1			228
							121	9									
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	31	1	1915	2	N	134					362
							147	9									
06	2070	N	1855	-0-	-215	-0-	30	1	1801	2	N	22					384
							24	9									
07	2139	N	1959	-0-	-180	-0-	31	1	1867	2	N	55	187	1			252
							61	9									
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	31	1	2058	2	N	82					334
							90	9									

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378

03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1207	2	20	9	N	18	173	1			132
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1359	2	24	9	N	22					154
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1409	2	20	9	N	18					172
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1328	2	11	9	N	10					182
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1267	2	19	9	N	17					199
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1421	2	25	9	N	23					222

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	1333	N	164	-0-	-1169	-0-	1	1	163	2	N	-0-					124
04	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	30	1	1071	2	N	71					195
							78	9									
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	31	1	1190	2	N	76					271
							84	9									
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	29	1	1295	2	N	62	167	1			166
							68	9									
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	N	76					242
							84	9									
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	31	1	1304	2	N	66	178	1			130
							73	9									

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5312H RRCID -> 265931 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220

03	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	27	1	2523	2	N	104					388
							114	9									
04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	29	1	2379	2	N	66	184	1			270
							73	9									
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	31	1	2671	2	N	121					391
							133	9									
06	3000	N	3037	-0-	37	37	30	1	2928	2	N	72	187	1			276
							79	9									
07	3100	N	3173	-0-	73	110	31	1	2954	2	N	171	188	1			259
							188	9									
08	3100	N	3241	-0-	141	251	31	1	3001	2	N	190	191	1			258
							209	9									

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6071H RRCID -> 266618 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720

03	465	N	374	-0-	-91	-0-	31	1	330	2	N	12					258
							13	9									
04	540	N	179	-0-	-361	-0-	30	1	149	2	N	-0-					258
05	775	N	512	-0-	-263	-0-	31	1	402	2	N	72					330
							79	9									
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	30	1	279	2	N	-0-					330
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	352	2	N	8					338
							9	9									
08	527	N	167	-0-	-360	-0-	31	1	134	2	N	2					340
							2	9									

PORTER "413" WELL #: 1H RRCID -> 266680 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924

03	1054	N	895	-0-	-159	-0-	29	1	666	2	N	182					368
							200	9									
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	28	1	792	2	N	130					498
							143	9									
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	31	1	938	2	N	-0-					498
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	29	1	860	2	N	13	190	1			321
							14	9									
07	992	N	910	-0-	-82	-0-	28	1	839	2	N	39	177	1			183
							43	9									
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	31	1	969	2	N	13					196
							14	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARBER '876' WELL #: 3H RRCID -> 267159 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3056	-0-		-602	-0-	171	1	2877	2	N	7					261
								8	9									
04	3540	X	2178	-0-		-1362	-0-	130	1	2026	2	N	20					281
								22	9									
05	3658	X	2819	-0-		-839	-0-	180	1	2628	2	N	10					291
								11	9									
06	3540	X	2021	-0-		-1519	-0-	164	1	1840	2	N	15					306
								17	9									
07	3069	X	2685	-0-		-384	-0-	178	1	2471	2	N	33	192	1			147
								36	9									
08	3069	X	2975	-0-		-94	-0-	186	1	2757	2	N	29					176
								32	9									

LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 267217 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	798	-0-		-752	-0-	21	1	753	2	N	22					311
								24	9									
04	1500	N	1257	-0-		-243	-0-	29	1	1197	2	N	28					339
								31	9									
05	2239	N	2239	-0-		-0-	-0-	28	1	2078	2	N	121	186	1			274
								133	9									
06	2173	N	2173	-0-		-0-	-0-	30	1	2025	2	N	107	177	1			204
								118	9									
07	2172	N	2172	-0-		-0-	-0-	31	1	2058	2	N	75					279
								83	9									
08	2209	N	2209	-0-		-0-	-0-	31	1	2123	2	N	50					329
								55	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2577	N	2577	-0-		-0-	-0-	184	1	2330	2	N	57					279
								63	9									
04	2565	N	2565	-0-		-0-	-0-	174	1	2297	2	N	85	183	1			181
								94	9									
05	2604	N	2134	-0-		-470	-0-	183	1	1890	2	N	55					236
								61	9									
06	2490	N	1897	-0-		-593	-0-	174	1	1679	2	N	40					276
								44	9									
07	2604	N	1174	-0-		-1430	-0-	174	1	972	2	N	25					301
								28	9									
08	2139	N	1183	-0-		-956	-0-	166	1	988	2	N	26					327
								29	9									

WALSER WELL #: 2432H RRCID -> 267302 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8752 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	30	1	997	2	N	80	173	1			73
								88	9									
04	1380	N	1031	-0-		-349	-0-	30	1	922	2	N	72					145
								79	9									
05	1147	N	1124	-0-		-23	-0-	31	1	1014	2	N	72	164	1			53
								79	9									
06	1080	N	855	-0-		-225	-0-	30	1	750	2	N	68					121
								75	9									
07	1054	N	624	-0-		-430	-0-	25	1	558	2	N	37					158
								41	9									
08	1116	N	218	-0-		-898	-0-	5	1	213	2	N	-0-					158

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 4H RRCID -> 267730 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8319 - 12080

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	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-	31	1	1118	2	N	22					274
								24	9									
04	1281	N	1281	-0-		-0-	-0-	30	1	1227	2	N	22	194	1			102
								24	9									
05	1465	N	1465	-0-		-0-	-0-	31	1	1371	2	N	57					159
								63	9									
06	1140	N	1024	-0-		-116	-0-	27	1	980	2	N	15					174
								17	9									
07	1209	N	956	-0-		-253	-0-	31	1	911	2	N	13					187
								14	9									
08	1209	N	1100	-0-		-109	-0-	31	1	1049	2	N	18					205
								20	9									

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. 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	744	N	186	-0-		-558	-0-	19	1	165	2	N	2					99
								2	9									
04	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-	18	1	1274	2	N	48					147
								53	9									
05	1704	N	1704	-0-		-0-	-0-	29	1	1601	2	N	67					214
								74	9									
06	1545	N	1545	-0-		-0-	-0-	28	1	1450	2	N	61	178	1			97
								67	9									
07	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-	30	1	1409	2	N	37					134
								41	9									
*08	1416	N	1416	-0-		-0-	-0-	30	1	1342	2	N	40					174
								44	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. 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	3689	X	3579	-0-		-110	-0-	453	1	3038	2	N	80					252
								88	9									
04	3822	X	3822	-0-		-0-	-0-	488	1	3222	2	N	102					354
								112	9									
05	3689	X	3089	-0-		-600	-0-	401	1	2588	2	N	91	184	1			261
								100	9									
06	3510	X	71	-0-		-3439	-0-	10	1	61	2	N	-0-					261
07	4834	X	4834	-0-		-0-	-0-	542	1	4160	2	N	120					381
								132	9									
08	4572	X	4572	-0-		-0-	-0-	523	1	3914	2	N	123	177	1			327
								135	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. 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	496	N	475	-0-		-21	-0-	31	1	400	2	N	40	180	1			110
								44	9									
04	480	N	370	-0-		-110	-0-	25	1	319	2	N	24					134
								26	9									
05	403	N	240	-0-		-163	-0-	23	1	217	2	N	-0-					134
06	450	N	267	-0-		-183	-0-	29	1	238	2	N	-0-					134
07	372	N	319	-0-		-53	-0-	30	1	289	2	N	-0-					134
08	307	N	307	-0-		-0-	-0-	31	1	276	2	N	-0-					134

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	3782	X	2869	-0-	-913	-0-	29	1	2702	2	N	125	189	1			352
							138	9									
04	3660	X	3291	-0-	-369	-0-	30	1	3076	2	N	168	189	1			331
							185	9									
05	3782	X	3015	-0-	-767	-0-	30	1	2882	2	N	94					425
							103	9									
06	3480	X	2718	-0-	-762	-0-	28	1	2598	2	N	84	188	1			321
							92	9									
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	31	1	3555	2	N	92					413
							101	9									
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	31	1	3468	2	N	77	190	1			300
							85	9									

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	2790	X	2000	-0-	-790	-0-	117	1	1842	2	N	37					450
							41	9									
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	175	1	2696	2	N	48	187	1			311
							53	9									
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	184	1	2995	2	N	17					328
							19	9									
06	3000	N	3699	-0-	699	699	178	1	3521	2	N	-0-					328
07	3100	N	4074	-0-	974	1673	184	1	3868	2	N	20					348
							22	9									
08	4492	X	2819	-0-	-1673	-0-	183	1	2636	2	N	-0-					348

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: 1H RRCID -> 268856 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2101	-0-	-7	-0-	31	1	1973	2	N	88					324
							97	9									
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	30	1	1941	2	N	47	120	1			251
							52	9									
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	31	1	1980	2	N	76	163	1			164
							84	9									
06	2040	N	1954	-0-	-86	-0-	30	1	1858	2	N	60					224
							66	9									
07	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	31	1	1905	2	N	39	181	1			82
							43	9									
08	2108	N	1996	-0-	-112	-0-	31	1	1882	2	N	75					157
							83	9									

VERNER V. PARKER '711' WELL #: 3H RRCID -> 269078 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 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	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	30	1	1416	2	N	128					319
							141	9									
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	30	1	1339	2	N	65	160	1			224
							72	9									
05	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	31	1	1519	2	N	-0-					224
06	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	30	1	1385	2	N	-0-					224
07	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	31	1	1398	2	N	-0-					224
08	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	31	1	1370	2	N	-0-					224

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD '796' WELL #: 1H RRCID -> 269088 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	29	1	1250	2	N	1					233
							1	9									
04	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	27	1	1276	2	N	-0-					233
05	1395	N	998	-0-	-397	-0-	22	1	976	2	N	-0-					233
06	1230	N	823	-0-	-407	-0-	20	1	803	2	N	-0-					233
07	1333	N	487	-0-	-846	-0-	16	1	471	2	N	-0-					233
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	31	1	1539	2	N	49					282
							54	9									

SCHULTZ '716' WELL #: 10H RRCID -> 269126 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550

03	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	31	1	1947	2	N	73	185	1			169
							80	9									
04	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	30	1	1811	2	N	68					237
							75	9									
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	31	1	2000	2	N	126	192	1			171
							139	9									
06	1980	N	1956	-0-	-24	-0-	30	1	1843	2	N	75					246
							83	9									
07	1984	N	1834	-0-	-150	-0-	27	1	1699	2	N	98	190	1			154
							108	9									
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					154

SCHULTZ "716" WELL #: 9H RRCID -> 269238 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 11310

03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	825	2	N	71	183	1			117
							78	9									
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	30	1	880	2	N	57					174
							63	9									
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	791	2	N	40					214
							44	9									
06	900	N	780	-0-	-120	-0-	30	1	708	2	N	38					252
							42	9									
07	992	N	250	-0-	-742	-0-	10	1	225	2	N	14	189	1			77
							15	9									
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	11	1	1097	2	N	38					115
							42	9									

WALSER WELL #: 2433H RRCID -> 269844 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530

03	1085	N	582	-0-	-503	-0-	30	1	464	2	N	80					189
							88	9									
04	810	N	335	-0-	-475	-0-	28	1	257	2	N	45					234
							50	9									
05	589	N	312	-0-	-277	-0-	15	1	297	2	N	-0-					234
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	N	89	189	1			134
							98	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	N	84					218
							92	9									
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	N	77	178	1			117
							85	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	31	1	2147	2	N	110	180	1			209
							121	9									
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	30	1	2179	2	N	112					321
							123	9									
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	31	1	2262	2	N	148	175	1			294
							163	9									
06	2220	N	2047	-0-	-173	-0-	25	1	1924	2	N	89					383
							98	9									
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	31	1	2348	2	N	115	180	1			318
							127	9									
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	31	1	2406	2	N	125	181	1			262
							138	9									

LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380

03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1556	2	3	9	N	3					195
04	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	1385	2	36	9	N	33	170	1			58
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1483	2	10	9	N	9					67
06	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	1416	2	10	9	N	9					76
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1448	2	9	9	N	8					84
08	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	1395	2	12	9	N	11					95

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492

03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1396	2	194	9	N	176					261
04	1500	N	1313	-0-	-187	-0-	1178	2	135	9	N	123	190	1			194
05	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1353	2	152	9	N	138	185	1			147
06	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1305	2	167	9	N	152	184	1			115
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1344	2	151	9	N	137	192	1			60
08	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1291	2	155	9	N	141					201

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6093H RRCID -> 271321 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8353 - 12520

03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	31	1	3719	2	N	152	195	1			394
							167	9									
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	30	1	3636	2	N	96	393	1			97
							106	9									
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	31	1	3407	2	N	99					196
							109	9									
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	23	1	2893	2	N	69	194	1			71
							76	9									
07	837	X	242	-0-	-595	-0-	2	1	240	2	N	-0-					71
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	31	1	3568	2	N	223					294
							245	9									

SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040

03	3751	X	3572	-0-	-179	-0-	3484	2	88	9	N	80					199
04	3570	X	3513	-0-	-57	-0-	3421	2	92	9	N	84	181	1			102
05	3658	X	3602	-0-	-56	-0-	3514	2	88	9	N	80					182
06	3510	X	3437	-0-	-73	-0-	3362	2	75	9	N	68					250
07	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	3422	2	83	9	N	75	172	1			153
08	3627	X	3551	-0-	-76	-0-	3467	2	84	9	N	76					229

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GOSSETT 967 WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 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	186	N	116	-0-	-70	-0-	103	2	13	9	N	12					166
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	153	2	9	9	N	8					174
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	141	2	10	9	N	9					183
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					183
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					183
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	37					220

BALLENTINE WELL #: 7942H RRCID -> 273116 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8153 - 11813

03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	31	1	3211	2	N	50					276
							55	9									
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	30	1	2911	2	N	37					313
							41	9									
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	31	1	2876	2	N	42	184	1			171
							46	9									
06	3180	X	2946	-0-	-234	-0-	30	1	2886	2	N	27					198
							30	9									
07	3286	X	2755	-0-	-531	-0-	31	1	2700	2	N	22					220
							24	9									
08	3286	X	2824	-0-	-462	-0-	31	1	2765	2	N	25					245
							28	9									

JAN WELL #: 4375H RRCID -> 274884 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458

03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	31	1	2897	2	N	146					468
							161	9									
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	30	1	2726	2	N	139	183	1			424
							153	9									
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	31	1	2820	2	N	128	185	1			367
							141	9									
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	30	1	2661	2	N	108	189	1			286
							119	9									
07	2883	X	2812	-0-	-71	-0-	31	1	2680	2	N	92					378
							101	9									
08	2883	X	2740	-0-	-143	-0-	31	1	2615	2	N	85	189	1			274
							94	9									

BRAUM FAMILY WELL #: 1081HC RRCID -> 275031 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8283 - 11044

03	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	31	1	2069	2	N	47	171	1			192
							52	9									
04	2160	N	1922	-0-	-238	-0-	30	1	1850	2	N	38					230
							42	9									
05	2232	N	1937	-0-	-295	-0-	30	1	1862	2	N	41					271
							45	9									
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	30	1	2177	2	N	47					318
							52	9									
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	31	1	2163	2	N	52	178	1			192
							57	9									
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	31	1	2133	2	N	45					237
							50	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. GAS 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	878	-0-	-424	-0-		30 1 39 9	809	2	N	35					269
04	1470	N	1435	-0-	-35	-0-		30 1 80 9	1325	2	N	73	190	1			152
05	1519	N	1361	-0-	-158	-0-		31 1 77 9	1253	2	N	70					222
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-		30 1 55 9	1381	2	N	50					272
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-		31 1 69 9	1414	2	N	63					335
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-		31 1 30 9	1317	2	N	27					362

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. GAS 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	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-		31 1 35 9	3025	2	N	32					277
04	2760	X	2598	-0-	-162	-0-		30 1 33 9	2535	2	N	30					307
05	3007	X	2946	-0-	-61	-0-		31 1 28 9	2887	2	N	25	196	1			136
06	3000	X	2294	-0-	-706	-0-		26 1 24 9	2244	2	N	22					158
07	3100	X	3000	-0-	-100	-0-		31 1 39 9	2930	2	N	35					193
08	3100	X	2610	-0-	-490	-0-		28 1 34 9	2548	2	N	31					224

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. GAS 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	761	N	761	-0-	-0-	-0-		25 1 22 9	714	2	N	20					156
04	900	N	559	-0-	-341	-0-		19 1 4 9	536	2	N	4					160
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-		26 1 40 9	917	2	N	36					196
06	750	N	520	-0-	-230	-0-		18 1	502	2	N	-0-					196
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-		27 1	582	2	N	-0-					196
08	992	N	720	-0-	-272	-0-		28 1 14 9	678	2	N	13					209

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. GAS 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	1271	N	1173	-0-	-98	-0-		29 1 89 9	1055	2	N	81					310
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-		30 1 70 9	1066	2	N	64					374
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-		31 1 67 9	928	2	N	61					435
06	1140	N	993	-0-	-147	-0-		29 1 52 9	912	2	N	47	200	1			282
07	1209	N	1155	-0-	-54	-0-		31 1 64 9	1060	2	N	58					340
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-		31 1 62 9	961	2	N	56					396

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. GAS	(I) LIFT(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	4472	-0-		-1883		-0-	108	1	4320	2	N	40					276
									44	9									
04	6150	X	5976	-0-		-174		-0-	172	1	5705	2	N	90					366
									99	9									
05	6355	X	5005	-0-		-1350		-0-	170	1	4748	2	N	79	194	1			251
									87	9									
06	5970	X	5888	-0-		-82		-0-	180	1	5578	2	N	118					369
									130	9									
07	6169	X	5295	-0-		-874		-0-	176	1	5036	2	N	75	193	1			251
									83	9									
08	6169	X	5428	-0-		-741		-0-	182	1	5141	2	N	95					346
									105	9									

JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3621	X	3621	-0-		-0-		-0-	154	1	3133	2	N	304	380	1			75
									334	9									
04	3401	X	3401	-0-		-0-		-0-	150	1	2922	2	N	299	184	1			190
									329	9									
05	3520	X	3520	-0-		-0-		-0-	155	1	3044	2	N	292	369	1			113
									321	9									
06	3551	X	3551	-0-		-0-		-0-	150	1	3094	2	N	279	189	1			203
									307	9									
07	3461	X	3461	-0-		-0-		-0-	135	1	3074	2	N	229	364	1			68
									252	9									
08	3640	X	3640	-0-		-0-		-0-	155	1	3143	2	N	311	189	1			190
									342	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1727	N	1727	-0-		-0-		-0-	31	1	1621	2	N	68	179	1			130
									75	9									
04	1620	N	1604	-0-		-16		-0-	30	1	1508	2	N	60					190
									66	9									
05	1984	N	1984	-0-		-0-		-0-	31	1	1872	2	N	74					264
									81	9									
06	1680	N	1599	-0-		-81		-0-	25	1	1539	2	N	32	172	1			124
									35	9									
07	1930	N	1930	-0-		-0-		-0-	31	1	1822	2	N	70					194
									77	9									
08	1829	N	1824	-0-		-5		-0-	30	1	1728	2	N	60					254
									66	9									

DIXON, M. WELL #: C002PA RRCID -> 276626 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7911 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3676	-0-		576		576	31	1	3641	2	N	4					281
									4	9									
04	3000	N	3285	-0-		285		861	30	1	3255	2	N	-0-					281
05	3100	N	3237	-0-		137		998	31	1	3206	2	N	-0-					281
06	2340	X	949	-0-		-1391		-0-	17	1	932	2	N	-0-					281
07	2418	X	6	-0-		-2412		-0-	3	1	3	2	N	-0-					281
08	2418	X	32	-0-		-2386		-0-	31	1	1	2	N	-0-					281

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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	1674	N	1572	-0-		-102	-0-		28	1	1438	2	N	96	177	1			69
									106	9									
04	1620	N	451	-0-		-1169	-0-		9	1	428	2	N	13					82
									14	9									
05	1271	N	611	-0-		-660	-0-		10	1	575	2	N	24					106
									26	9									
06	1906	N	1906	-0-		-0-	-0-		30	1	1851	2	N	23					129
									25	9									
07	1686	N	1686	-0-		-0-	-0-		27	1	1597	2	N	56					185
									62	9									
08	1418	N	1418	-0-		-0-	-0-		25	1	1367	2	N	24					209
									26	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4445H RRCID -> 278205 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568

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	1271	N	1230	-0-		-41	-0-		30	1	1035	2	N	150	200	1			378
									165	9									
04	1470	N	1470	-0-		-0-	-0-		30	1	1312	2	N	116	186	1			308
									128	9									
05	1712	N	1712	-0-		-0-	-0-		31	1	1493	2	N	171	196	1			283
									188	9									
06	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-		30	1	1421	2	N	138	196	1			225
									152	9									
07	1736	N	1736	-0-		-0-	-0-		31	1	1548	2	N	143					368
									157	9									
08	1728	N	1728	-0-		-0-	-0-		31	1	1525	2	N	156	187	1			337
									172	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. 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	93	N	49	-0-		-44	-0-		31	1	3	2	N	14					247
									15	9									
04	60	N	55	-0-		-5	-0-		30	1	25	9	N	23	173	1			97
05	93	N	26	-0-		-67	-0-		14	1	9	2	N	3					100
									3	9									
06	60	N	17	-0-		-43	-0-		17	2			N	-0-					100
07	62	N	12	-0-		-50	-0-		12	2			N	-0-					100
08	31	N	8	-0-		-23	-0-		8	2			N	-0-					100

GILSON "710" WELL #: 1 RRCID -> 281786 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836

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	310	N	259	-0-		-51	-0-		59	1	198	2	N	2					198
									2	9									
04	276	N	276	-0-		-0-	-0-		60	1	212	2	N	4					202
									4	9									
05	291	N	291	-0-		-0-	-0-		62	1	214	2	N	14					216
									15	9									
06	276	N	276	-0-		-0-	-0-		57	1	201	2	N	16	192	1			40
									18	9									
07	279	N	261	-0-		-18	-0-		55	1	197	2	N	8					48
									9	9									
08	279	N	258	-0-		-21	-0-		56	1	200	2	N	2					50
									2	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	86	1	403	2	N	13					151
							14	9									
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	86	1	393	2	N	9					160
							10	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	87	1	387	2	N	21					181
							23	9									
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	81	1	372	2	N	63	183	1			61
							69	9									
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	72	1	359	2	N	8					69
							9	9									
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	81	1	402	2	N	-0-					69

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	25	1	2930	2	N	72					207
							79	9									
04	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	25	1	2848	2	N	57					264
							63	9									
05	3131	X	2315	-0-	-816	-0-	23	1	2255	2	N	34					298
							37	9									
06	3030	X	2630	-0-	-400	-0-	24	1	2606	2	N	-0-					298
07	3131	X	2954	-0-	-177	-0-	27	1	2881	2	N	42	186	1			154
							46	9									
*08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	30	1	3019	2	N	76					230
							84	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	185	1	1920	2	N	145					349
							160	9									
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	180	1	1895	2	N	152	183	1			318
							167	9									
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	182	1	1807	2	N	113					431
							124	9									
06	2100	N	2077	-0-	-23	-0-	179	1	1814	2	N	76	183	1			324
							84	9									
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	186	1	1978	2	N	119	181	1			262
							131	9									
*08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	186	1	1887	2	N	106					368
							117	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	225	-0-	-364	-0-	44	1	156	2	N	23					190
							25	9									
04	840	N	200	-0-	-640	-0-	50	1	139	2	N	10					200
							11	9									
05	775	N	224	-0-	-551	-0-	55	1	168	2	N	1					201
							1	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	56	1	193	2	N	-0-					201
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	64	1	274	2	N	1	182	1			20
							1	9									
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	60	1	230	2	N	-0-					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PARKER, VERNER V. WELL #: 7862H RRCID -> 281849 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8304 - 11074

03	3100	N	3422	-0-	322	322	403	1	2859	2	N	145	187	1			336
							160	9									
04	3000	N	2739	-0-	-261	61	366	1	2299	2	N	67					403
							74	9									
05	2422	N	2361	-0-	-61	-0-	301	1	2046	2	N	13					416
							14	9									
06	1320	X	1037	-0-	-283	-0-	30	1	996	2	N	10					426
							11	9									
07	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	199	1	1946	2	N	9					435
							10	9									
*08	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	31	1	1998	2	N	56					491
							62	9									

GRAY WELL #: 4H RRCID -> 283802 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 13470

03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3269	2	350	9	N	318	378	1			142
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2647	2	206	9	N	187					329
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4125	2	503	9	N	457	565	1			221
06	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4499	2	377	9	N	343	378	1			186
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4241	2	304	9	N	276	375	1			87
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4547	2	366	9	N	333	381	1			39

SCHULTZ-YAUCK 803/782 A WELL #: C003CP RRCID -> 289032 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8190 - 18490

03	19344	X	16351	-0-	-2993	-0-	31	1	15783	2	N	488	362	1			463
							537	9									
04	17700	X	16397	-0-	-1303	-0-	30	1	15813	2	N	504	540	1			427
							554	9									
05	18290	X	16184	-0-	-2106	-0-	31	1	15638	2	N	468	538	1			357
							515	9									
06	16290	X	15329	-0-	-961	-0-	30	1	14802	2	N	452	535	1			274
							497	9									
07	16957	X	14141	-0-	-2816	-0-	31	1	13714	2	N	360	355	1			279
							396	9									
08	16957	X	14572	-0-	-2385	-0-	31	1	14114	2	N	388	184	1			483
							427	9									

TROSPER-VALDO 361/432 A WELL #: C001MD RRCID -> 293940 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8535 - 17970

03	22754	X	20008	-0-	-2746	-0-	31	1	18128	2	N	1681	1515	1			454
							1849	9									
04	21660	X	19071	-0-	-2589	-0-	30	1	17271	2	N	1609	1905	1			158
							1770	9									
05	21638	X	19001	-0-	-2637	-0-	31	1	17280	2	N	1536	1512	1			182
							1690	9									
06	20370	X	18245	-0-	-2125	-0-	30	1	16532	2	N	1530	1525	1			187
							1683	9									
07	19995	X	17879	-0-	-2116	-0-	29	1	16285	2	N	1423	1522	1			88
							1565	9									
08	19995	X	18309	-0-	-1686	-0-	31	1	16591	2	N	1534	1369	1			253
							1687	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAMES-BURRUS 253/276 A WELL #: C001PG RRCID -> 295341 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8925 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13051	X	10912	-0-	-2139	-0-	576	1	8484	2	N	1684	1755	1			249
							1852	9									
04	12630	X	10232	-0-	-2398	-0-	580	1	7784	2	N	1698	1872	1			75
							1868	9									
05	12617	X	10349	-0-	-2268	-0-	573	1	7962	2	N	1649	1522	1			202
							1814	9									
06	11640	X	9896	-0-	-1744	-0-	600	1	7599	2	N	1543	1520	1			225
							1697	9									
07	11408	X	9827	-0-	-1581	-0-	525	1	7740	2	N	1420	1513	1			132
							1562	9									
08	10912	X	9520	-0-	-1392	-0-	465	1	7305	2	N	1591	1516	1			207
							1750	9									

BRAINARD 116/149 A WELL #: C001MD RRCID -> 295670 COMPL. DATE 06/06/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8575 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24273	X	20363	-0-	-3910	-0-	1076	1	15849	2	N	3125	3334	1			359
							3438	9									
04	22830	X	17049	-0-	-5781	-0-	1039	1	12998	2	N	2738	2603	1			494
							3012	9									
05	21948	X	17388	-0-	-4560	-0-	1085	1	13232	2	N	2792	2703	1			583
							3071	9									
06	19710	X	16993	-0-	-2717	-0-	1050	1	13104	2	N	2581	2827	1			337
							2839	9									
07	20367	X	16126	-0-	-4241	-0-	1085	1	12317	2	N	2476	2486	1			327
							2724	9									
08	20367	X	15399	-0-	-4968	-0-	1083	1	11711	2	N	2368	2374	1			321
							2605	9									

AKERS 968 WELL #: C001BO RRCID -> 298123 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7905 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52576	X	27566	-0-	-25010	-0-	31	1	25130	2	N	2186	2323	1			338
							2405	9									
04	37890	X	25474	-0-	-12416	-0-	30	1	23156	2	N	2080	2150	1			268
							2288	9									
05	39153	X	25005	-0-	-14148	-0-	31	1	22916	2	N	1871	1550	1			589
							2058	9									
06	37890	X	22600	-0-	-15290	-0-	30	1	20821	2	N	1590	1730	1			449
							1749	9									
07	34751	X	20951	-0-	-13800	-0-	31	1	19346	2	N	1431	1546	1			334
							1574	9									
08	27559	X	19331	-0-	-8228	-0-	31	1	17848	2	N	1320	1141	1			513
							1452	9									

KELLN-LANDERS 206/235 A WELL #: C001GA RRCID -> 299370 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8356 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		100675	-0-	100675	105274	350	1	86465	2	N	12600	12583	1			391
							13860	9									
04	DELQ PR		100737	-0-	100737	206011	30	1	90800	2	N	9006	9025	1			372
							9907	9									
05	296078	X	90067	-0-	-206011	-0-	31	1	82437	2	N	6908	6676	1			604
							7599	9									
06	92100	X	74038	-0-	-18062	-0-	30	1	68518	2	N	4991	5475	1			120
							5490	9									
07	95170	X	68454	-0-	-26716	-0-	150	1	62817	2	N	4988	4685	1			423
							5487	9									
08	95170	X	60453	-0-	-34717	-0-	31	1	56195	2	N	3843	4098	1			168
							4227	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN-PARKER 206/147 A WELL #: C001KN RRCID -> 299402 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8359 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		24906	-0-	24906	25949	1073 7385	1 9	16448	2	N	6714	6652	1			266
04	0		15735	-0-	15735	41684	745 4403	1 9	10587	2	N	4003	3978	1			291
05	60142	X	18458	-0-	-41684	-0-	1085 3982	1 9	13391	2	N	3620	3542	1			369
06	18540	X	15479	-0-	-3061	-0-	1047 3058	1 9	11374	2	N	2780	2833	1			316
07	19158	X	12914	-0-	-6244	-0-	1085 2680	1 9	9149	2	N	2436	2517	1			235
08	19158	X	9698	-0-	-9460	-0-	1081 2341	1 9	6276	2	N	2128	2187	1			176

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
PAINE, SIM WELL #: 1944 RRCID -> 295418 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7338 - 7415

03	6727	X	4675	-0-	-2052	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4019	-0-	-2491	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	3886	-0-	-2841	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	1159	-0-	-3371	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	2335	-0-	-2346	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	1628	-0-	-3053	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325

03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	62	1	960	2	N	-0-					60
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	60	1	870	2	N	-0-					60
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	62	1	846	2	N	-0-					60
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	60	1	787	2	N	-0-					60
07	868	N	863	-0-	-5	-0-	62	1	801	2	N	-0-					60
08	868	N	402	-0-	-466	-0-	24	1	378	2	N	-0-					60

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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

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

SIMPAINE WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	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

JONES TRUST 343 WELL #: 2H RRCID -> 216312 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456

03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					52
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					52
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					52
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					52
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					52
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					52

REBEL WELL #: 5993 RRCID -> 216315 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400

03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1299	2	81	9	N	74	175	1			136
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	1995	2	101	9	N	92	179	1			49
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1749	2	88	9	N	80					129
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1781	2	95	9	N	86					215
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1804	2	133	9	N	121	171	1			165
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1458	2	57	9	N	52	158	1			59

JOSEPHINE 239 WELL #: 1 RRCID -> 220577 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212

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-

AMY 290 WELL #: 2 RRCID -> 221220 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130

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-

KELLN 327 WELL #: 1HB RRCID -> 265556 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180

03	1643	N	1414	-0-	-229	-0-	1408	2	6	9	N	5					54
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1613	2	18	9	N	16					70
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1553	2	8	9	N	7					77
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1495	2	9	9	N	8					85
07	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1647	2	6	9	N	5					90
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1548	2	11	9	N	10					100

AMY 290 WELL #: 3H RRCID -> 277658 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8351 - 12669

03	9083	X	7755	-0-	-1328	-0-	7711	2	44	9	N	40	164	1			45
04	8790	X	8122	-0-	-668	-0-	8077	2	45	9	N	41					86
05	8494	X	7524	-0-	-970	-0-	7490	2	34	9	N	31					117
06	8130	X	7387	-0-	-743	-0-	7359	2	28	9	N	25					142
07	8401	X	7704	-0-	-697	-0-	7671	2	33	9	N	30	154	1			18
08	8401	X	7894	-0-	-507	-0-	7871	2	23	9	N	21					39

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KELLN 327 WELL #: 3H RRCID -> 278022 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8320 - 12667

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	3782	X	3270	-0-	-512	-0-	372	1	2844	2	N	49					111
							54	9									
04	3660	X	2842	-0-	-818	-0-	360	1	2443	2	N	35					146
							39	9									
05	3782	X	2520	-0-	-1262	-0-	372	1	2128	2	N	18					164
							20	9									
06	3150	X	2600	-0-	-550	-0-	360	1	2217	2	N	21	167	1			18
							23	9									
07	3255	X	2951	-0-	-304	-0-	372	1	2547	2	N	29					47
							32	9									
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	372	1	3291	2	N	27					74
							30	9									

PEERY WELL #: 3203H RRCID -> 279094 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8591 - 12834

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	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	1079	1	786	2	N	374	513	1			334
							411	9									
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1044	1	598	2	N	307	509	1			132
							338	9									
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1079	1	533	2	N	308	322	1			118
							339	9									
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1044	1	519	2	N	280	177	1			221
							308	9									
07	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1050	1	475	2	N	279	338	1			162
							307	9									
08	1922	N	1567	-0-	-355	-0-	1079	1	182	2	N	278	343	1			97
							306	9									

JOSEPHINE 239 WELL #: 2H RRCID -> 290518 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8737 - 12763

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	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	372	1	1529	2	N	105	176	1			106
							116	9									
04	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	360	1	1186	2	N	105					211
							116	9									
05	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	372	1	1071	2	N	127	167	1			171
							140	9									
06	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	360	1	915	2	N	104	168	1			107
							114	9									
07	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	372	1	1967	2	N	90					197
							99	9									
08	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	372	1	1829	2	N	75	172	1			100
							83	9									

PUNDT 197 WELL #: 5HB RRCID -> 290529 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8924 - 12741

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	0	W	516	-0-	516	58625	448	2	68	9	N	62					183
04	0	W	625	-0-	625	59250	578	2	47	9	N	43					226
05	0	W	701	-0-	701	59951	646	2	55	9	N	50	169	1			107
06	0	W	620	-0-	620	60571	556	2	64	9	N	58					165
07	0	W	465	-0-	465	61036	400	2	65	9	N	59					224
08	0	W	423	-0-	423	61459	371	2	52	9	N	47	171	1			100

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DUKE 412 WELL #: 1H RRCID -> 290681 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8443 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	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	1079	-0-		1079	439523	335	1	646	2	N	89					213
								98	9									
04	0	W	933	-0-		933	440456	324	1	510	2	N	90	172	1			131
								99	9									
05	0	W	941	-0-		941	441397	335	1	498	2	N	98					229
								108	9									
06	0	W	1064	-0-		1064	442461	324	1	659	2	N	74	169	1			134
								81	9									
07	0	W	988	-0-		988	443449	302	1	625	2	N	55					189
								61	9									
08	0	W	803	-0-		803	444252	335	1	404	2	N	58	163	1			84
								64	9									

LEWIS 269 WELL #: 1H RRCID -> 290682 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8895 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1568	X	1568	-0-		-0-	-0-	844	1	518	2	N	187	177	1			231
								206	9									
04	1455	X	1455	-0-		-0-	-0-	850	1	421	2	N	167	235	1			163
								184	9									
05	1540	X	1540	-0-		-0-	-0-	878	1	453	2	N	190	54	1			299
								209	9									
06	1469	X	1469	-0-		-0-	-0-	840	1	433	2	N	178	271	1			206
								196	9									
07	1493	X	1493	-0-		-0-	-0-	878	1	416	2	N	181	237	1			150
								199	9									
08	1475	X	1475	-0-		-0-	-0-	878	1	424	2	N	157	178	1			129
								173	9									

DUKE 412 WELL #: 2H RRCID -> 290704 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8252 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2681	X	2681	-0-		-0-	-0-	342	1	2151	2	N	171	183	1			278
								188	9									
04	204	X	204	-0-		-0-	-0-	51	1	141	2	N	11	173	1			116
								12	9									
05	1630	X	1630	-0-		-0-	-0-	126	1	1407	2	N	88					204
								97	9									
06	2889	X	2889	-0-		-0-	-0-	331	1	2330	2	N	207	168	1			243
								228	9									
07	2567	X	2567	-0-		-0-	-0-	342	1	2048	2	N	161	334	1			70
								177	9									
08	2184	X	2184	-0-		-0-	-0-	290	1	1783	2	N	101					171
								111	9									

WATERS 240 WELL #: 4H RRCID -> 290710 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8848 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1479	-0-		-257	-0-	878	1	499	2	N	93					208
								102	9									
04	1697	N	1697	-0-		-0-	-0-	850	1	735	2	N	102	172	1			138
								112	9									
05	1851	N	1851	-0-		-0-	-0-	878	1	874	2	N	90					228
								99	9									
06	1720	N	1720	-0-		-0-	-0-	850	1	771	2	N	90	169	1			149
								99	9									
07	1775	N	1775	-0-		-0-	-0-	878	1	817	2	N	73	153	1			69
								80	9									
08	1829	N	1743	-0-		-86	-0-	878	1	764	2	N	92					161
								101	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WATERS 240 WELL #: 5H RRCID -> 290711 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8889 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2144	-0-	-429	-0-	539	1	1480	2	N	114	171	1			121
							125	9									
04	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	522	1	1904	2	N	139	164	1			96
							153	9									
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	539	1	2000	2	N	119					215
							131	9									
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	522	1	1881	2	N	111	173	1			153
							122	9									
07	2573	N	2549	-0-	-24	-0-	539	1	1893	2	N	106	174	1			85
							117	9									
08	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	539	1	1912	2	N	106					191
							117	9									

PUNDT 197 WELL #: RRCID -> 290712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8889 - 12829

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1379	2	112	9	N	102					257
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1265	2	105	9	N	95	165	1			187
05	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	1296	2	143	9	N	130	175	1			142
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1558	2	41	9	N	37					179
07	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	1193	2	91	9	N	83					262
08	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1247	2	141	9	N	128	282	1			108

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	1674	N	807	-0-	-867	-0-	807	2			N	-0-					123
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					123
05	1643	N	974	-0-	-669	-0-	913	2	61	9	N	55					178
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1461	2	245	9	N	223	168	1			233
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1259	2	128	9	N	116	151	1			198
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1235	2	110	9	N	100	154	1			144

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	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	539	1	1681	2	N	134					264
							147	9									
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	522	1	1654	2	N	128	171	1			221
							141	9									
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	539	1	1732	2	N	121	167	1			175
							133	9									
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	522	1	1579	2	N	107	163	1			119
							118	9									
07	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	539	1	1344	2	N	100	155	1			64
							110	9									
08	2077	N	1082	-0-	-995	-0-	539	1	441	2	N	93					157
							102	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					20
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					20
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					20
06	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-					20
07	992	N	702	-0-	-290	-0-	702	2			N	-0-					20
08	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	2			N	-0-					20

DRAPER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 022398 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480

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

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 022404 COMPL. DATE 01/24/1962 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 1 RRCID -> 022405 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 022406 COMPL. DATE 11/04/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446

03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 022407 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508

03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022984 COMPL. DATE 06/05/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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

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

REDELSPERGER 957 WELL #: 1 RRCID -> 030701 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 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-

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031110 COMPL. DATE 09/03/1963 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611

03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					32
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					32
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					32
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					32
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					32
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					32

GOOCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031316 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -E- WELL #: 1 RRCID -> 032227 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666

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

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					10
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-					10
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					10
06	780	N	653	-0-	-127	-0-	653	2			N	-0-					10
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					10
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	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

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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					242
04	480	N	373	-0-	-107	-0-	373	2			N	-0-					242
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					242
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					242
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					242
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					242

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					122
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					122
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					122
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					122
*07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					122
*08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					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	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					109
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					109
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					109
06	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	1458	2			N	-0-					109
*07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					109
08	1581	N	1090	-0-	-491	-0-	1090	2			N	-0-					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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					62
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					62
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					62
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					62
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					62
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					62

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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					112
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					112
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					112
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					112
07	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	2			N	-0-					112
08	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
*07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
*08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					15
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					15
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					15
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					15
*07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					15
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					15

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					6
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					6
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					6
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					6
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					6
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020

SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					49
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					49
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					49
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					49
*07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					49
*08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					49

SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					5

FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020

FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BRADFORD, R. C. WELL #: 2A RRCID -> 144741 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651

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

SCHULTZ D WELL #: RRCID -> 181059 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630

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_____ 02/21/2020

FRY, J.L. WELL #: 5977 RRCID -> 181641 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420

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

SCHULTZ -C- WELL #: 3960 RRCID -> 181850 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556

03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-					73
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2		N	-0-					73
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-					73
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-					73
*07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-					73
*08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-					73

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					94
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					94
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					94
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					94
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					94
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					94

SCHULTZ -E- WELL #: 5870 RRCID -> 182739 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658

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

03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					59
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					59
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					59
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					59
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					59
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					59

SCHULTZ UNIT WELL #: 4979 RRCID -> 183764 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498

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

BROYLES, M.W. WELL #: 4 RRCID -> 183887 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454

03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					48
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					48
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					48
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					48
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					48
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					48

REDELSPERGER 957 WELL #: 8 RRCID -> 184236 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568

03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					48
04	630	N	471	-0-	-159	-0-	471	2			N	-0-					48
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					48
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					48
07	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					48
08	434	N	187	-0-	-247	-0-	187	2			N	-0-					48

SCHULTZ UNIT WELL #: 5979 RRCID -> 184308 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458

03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					28
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					28
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					28
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					28
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					28
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GOOCH UNIT WELL #: 4984 RRCID -> 184353 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 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-					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

SCHULTZ -C- WELL #: 5960 RRCID -> 185370 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					1
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					1
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					1
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					1
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					1
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					1

FAGG UNIT WELL #: 4985 RRCID -> 185374 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -B- WELL #: 4976 RRCID -> 185810 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					90
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					90
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					90
06	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	2			N	-0-					90
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					90
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					90

SCHULTZ -B- WELL #: 5961 RRCID -> 185811 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					119
04	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-					119
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					119
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					119
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					119
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					119

SCHULTZ -D- WELL #: 5889 RRCID -> 185812 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 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-					85
04		14B2 EXT	416	-0-	416	416	416	2			N	-0-					85
05		14B2 EXT	169	-0-	169	585	169	2			N	-0-					85
06		14B2 EXT	520	-0-	520	1105	520	2			N	-0-					85
07		14B2 EXT	363	-0-	363	1468	363	2			N	-0-					85
*08	1794	X	326	-0-	-1468	-0-	326	2			N	-0-					85

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FILE UNIT WELL #: 5956 RRCID -> 185919 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					12
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					12
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					12
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					12
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					12
*08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					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	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

FAGG UNIT WELL #: 5985H RRCID -> 243964 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ, HERMAN WELL #: 3H RRCID -> 246768 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

SCHULTZ "D" WELL #: 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2021

FAGG UNIT WELL #: 6985H RRCID -> 258709 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					67
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					67
05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					67
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					67
*07	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					67
*08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					67

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	3751	X	3049	-0-	-702	-0-	2990	2	59	9	N	54					221
04	3630	X	3520	-0-	-110	-0-	3473	2	47	9	N	43					264
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3519	2	48	9	N	44					308
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3505	2	55	9	N	50	161	1			197
*07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3595	2	55	9	N	50					247
08	3627	X	3569	-0-	-58	-0-	3555	2	14	9	N	13					260

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					69
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					69
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					69
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					69
*07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					69
*08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					69

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					200
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					200
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					200
06	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	1468	2			N	-0-					200
07	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	1492	2			N	-0-					200
08	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1493	2			N	-0-					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	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					125
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					125
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					125
06	2970	N	2890	-0-	-80	-0-	2890	2			N	-0-					125
07	3069	X	3055	-0-	-14	-0-	3055	2			N	-0-					125
08	3069	X	2925	-0-	-144	-0-	2925	2			N	-0-					125

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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	474	2	46	9	N	42					327
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	450	2	47	9	N	43					370
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	452	2	33	9	N	30					400
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	471	2	35	9	N	32					432
*07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	465	2	52	9	N	47	186	1			293
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	457	2	43	9	N	39					332

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
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-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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-

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
REBA N MILLER WELL #: 9H RRCID -> 265412 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8236 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

REBA N MILLER WELL #: 17H RRCID -> 268475 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346

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

DOYLE, J.B. WELL #: 13H RRCID -> 270658 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536

03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					114
04	240	N	80	-0-	-160	-0-	80	3			N	-0-					114
05	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	3			N	-0-					114
06	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	3			N	-0-					114
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1	9	N	1					115
08	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3			N	-0-					115

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5702H RRCID -> 274226 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670

03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4051	3	154	9	N	140					300
04	3990	X	3464	-0-	-526	-0-	3357	3	107	9	N	97	260	1			137
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4100	3	123	9	N	112	94	1			155
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4511	3	173	9	N	157	190	1			122
07	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4337	3	174	9	N	158	113	1			167
*08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4626	3	246	9	N	224	183	1			208

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6702H RRCID -> 274227 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	163	1			108
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	74	1			118
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	79	1			127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	61	1			155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	133	1			117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	65	1			115

DOYLE, J.B. WELL #: 12H RRCID -> 274292 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574

03	3348	X	2628	-0-	-720	-0-	2562	3	66	9	N	60					193
04	3240	X	2262	-0-	-978	-0-	2226	3	36	9	N	33	73	1			153
05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2726	3	61	9	N	55	38	1			170
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3191	3	47	9	N	43	76	1			137
07	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4278	3	45	9	N	41	51	1			127
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4026	3	40	9	N	36					163

DOYLE, J.B. WELL #: 18H RRCID -> 275407 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
DOYLE, J.B. WELL #: 14H RRCID -> 275408 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	1498	-0-	-114	-0-	1448	3	50	9	N	45					178
04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1732	3	75	9	N	68	111	1			135
05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1855	3	67	9	N	61	116	1			80
06	1650	X	1073	-0-	-577	-0-	1040	3	33	9	N	30					110
07	1860	X	953	-0-	-907	-0-	917	3	36	9	N	33					143
08	1922	X	746	-0-	-1176	-0-	727	3	19	9	N	17					160

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	1023	N	966	-0-	-57	-0-	916	3	50	9	N	45					178
04	930	N	839	-0-	-91	-0-	796	3	43	9	N	39					217
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	974	3	76	9	N	69	148	1			138
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1141	3	72	9	N	65	58	1			145
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1529	3	68	9	N	62	69	1			138
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1439	3	50	9	N	45					183

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					32
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					32
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TC OIL AND GAS, LLC 840303
SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 4H RRCID -> 216009 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 E & P, LLC 844133
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 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	34960	X	34960	-0-	-0-	-0-	243	1	34517	3	N	182					459
							200	9									
04	3000	N	3138	-0-	138	138	200	1	2651	3	N	182	429	1			212
							87	5	200	9							
05	2934	N	2796	-0-	-138	-0-	2635	2	161	9	N	146	184	1			174
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2811	2	178	9	N	162					336
07	3069	X	3012	-0-	-57	-0-	2951	2	61	9	N	55	181	1			210
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3126	2	152	9	N	138					348

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMKE, JOE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033134 COMPL. DATE 03/20/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7498 - 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-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PIPER WELL #: 601 RRCID -> 077299 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					43
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					43
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					43
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					43
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					43
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					43

PIPER WELL #: 600 RRCID -> 080298 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808

03	868	N	355	-0-	-513	-0-	326	2	29	9	N	26	175	1			17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	1023	N	779	-0-	-244	-0-	776	2	3	9	N	3					20
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	862	2	8	9	N	7					27
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					27
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1108	2	7	9	N	6					33

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOTZ -419- WELL #: 2 RRCID -> 164884 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059

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	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207086 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083

*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2025

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KARNES WELL #: 4431H RRCID -> 252955 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4472	2	19	9	N	17					311
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2658	2	37	9	N	34					345
05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4443	2	20	9	N	18	160	1			203
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4098	2	97	9	N	88					291
07	2263	X	723	-0-	-1540	-0-	723	2			N	-0-					291
08	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4	1	4734	2	N	33					324
							36	9									

CHARLOTTE 136 WELL #: 1H RRCID -> 262197 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 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	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1982	2	56	9	N	51	177	1			103
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1682	2	42	9	N	38					141
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1514	2	36	9	N	33	44	1			130
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1812	2	20	9	N	18					148
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1776	2	50	9	N	45					193
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1675	2	17	9	N	15					208

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					280
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					280
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					280
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					280
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	83	1	87	2	N	-0-					280
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	61	1	104	2	N	-0-					280

ALEXANDER WELL #: 1921H RRCID -> 263485 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1390	-0-	-5	-0-	1217	2	173	9	N	157					405
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1091	2	172	9	N	156	371	1			190
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1037	2	81	9	N	74					264
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1128	2	188	9	N	171	162	1			273
07	1302	N	870	-0-	-432	-0-	805	2	65	9	N	59	184	1			148
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1066	2	85	9	N	77					225

WATERS WELL #: 4328H RRCID -> 263486 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6648	2	195	9	N	177	154	1			324
04	3780	X	3360	-0-	-420	-0-	3280	2	80	9	N	73	178	1			219
05	3906	X	1832	-0-	-2074	-0-	1742	2	90	9	N	82					301
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3669	2	196	9	N	178	188	1			291
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	100	174	1			217
08	3906	X	2272	-0-	-1634	-0-	2128	2	144	9	N	131	170	1			178

LIEPE WELL #: 2832H RRCID -> 264006 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3287	2	208	9	N	189	182	1			402
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	3984	2	231	9	N	210	350	1			262
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	3989	2	218	9	N	198					460
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3795	2	168	9	N	153	357	1			256
07	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	50	1	3792	2	N	158	156	1			258
							174	9									
08	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	280	1	3673	2	N	142	175	1			225
							156	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
J O PRICE TRUST 100 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264790 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1140	2	235	9	N	214	373	1			225
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1081	2	251	9	N	228	186	1			267
05	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	993	2	221	9	N	201	183	1			285
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	842	2	72	9	N	65					350
07	1364	N	644	-0-	-720	-0-	27	1	613	2	N	4	153	1			201
							4	9									
08	1209	N	673	-0-	-536	-0-	75	1	598	2	N	-0-					201

ARLENE WELL #: 1011H RRCID -> 264791 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1662	2	227	9	N	206					463
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1556	2	277	9	N	252	359	1			356
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1850	2	222	9	N	202	332	1			226
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2225	2	362	9	N	329	180	1			375
07	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	57	1	2637	2	N	226	170	1			431
							249	9									
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	63	1	2317	2	N	242	375	1			298
							266	9									

LOUISE PARNELL WELL #: 1881H RRCID -> 265115 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	3230	2	352	9	N	320	369	1			352
04	3510	X	3198	-0-	-312	-0-	2943	2	255	9	N	232	189	1			395
05	3689	X	3170	-0-	-519	-0-	2917	2	253	9	N	230	325	1			300
06	3570	X	2689	-0-	-881	-0-	2689	2			N	-0-					300
*07	3689	X	2753	-0-	-936	-0-	9	1	2504	2	N	218	188	1			330
							240	9									
08	3596	X	2804	-0-	-792	-0-	12	1	2660	2	N	120	178	1			272
							132	9									

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	174	1			167
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

LIEPE WELL #: 2831H RRCID -> 265734 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	15	7			48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TUBB WELL #: 2842H RRCID -> 265737 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					98
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6	9	N	5					103
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	179	2	11	9	N	10					113
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					113
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					113
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					113

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILSON ESTATE WELL #: 81H RRCID -> 266504 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					156
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	693	2	396	9	N	360	188	1			328
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1263	2	789	9	N	717	671	1			374
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1036	2	317	9	N	288	351	1			311
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	53	1	1025	2	N	184	364	1			131
							202	9									
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	85	1	761	2	N	203					334
							223	9									

WATERS WELL #: 2329H RRCID -> 267034 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5049	X	5005	-0-	-44	-0-	4795	2	210	9	N	191	352	1			256
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2591	2	206	9	N	187					443
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2533	2	208	9	N	189	369	1			263
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	2960	2	202	9	N	184	171	1			276
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	159	177	1			258
08	2077	X	1029	-0-	-1048	-0-	831	2	198	9	N	180	178	1			260

PEYTON WELL #: 1811H RRCID -> 267035 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	741	2	252	9	N	229					464
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	309	2	99	9	N	90	172	1			382
05	744	N	566	-0-	-178	-0-	365	2	201	9	N	183	331	1			234
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	300	2	113	9	N	103	177	1			160
07	434	N	272	-0-	-162	-0-	20	1	180	2	N	65					225
							72	9									
08	558	N	83	-0-	-475	-0-	30	1	46	2	N	6					231
							7	9									

PRICE, JAMES OREN WELL #: 1021H RRCID -> 267040 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1366	-0-	-494	-0-	1260	2	106	9	N	96					311
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1084	2	107	9	N	97					408
05	1395	N	977	-0-	-418	-0-	904	2	73	9	N	66	169	1			305
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1					306
*07	1240	N	3	-0-	-1237	-0-	1	1	2	2	N	-0-	8	7			298
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					298

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	2387	X	435	-0-	-1952	-0-	389	2	46	9	N	42					345
04	2310	X	2117	-0-	-193	-0-	2045	2	72	9	N	65	172	1			238
05	2387	X	2190	-0-	-197	-0-	2104	2	86	9	N	78					316
06	2310	X	2160	-0-	-150	-0-	2074	2	86	9	N	78	178	1			216
07	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2192	2	63	9	N	57	178	1			95
08	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2397	2	53	9	N	48					143

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	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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	2	185	1			269
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1265	2	385	9	N	350	357	1			262
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1241	2	376	9	N	342	187	1			417
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1192	2	267	9	N	243	347	1			313
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1272	2	288	9	N	262	360	1			215
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1185	2	210	9	N	191	189	1			217

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	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3529	2	262	9	N	238	361	1			313
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3275	2	135	9	N	123					436
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3442	2	200	9	N	182	191	1			427
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3018	2	131	9	N	119	172	1			374
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	211	1	3401	2	N	146	175	1			345
							161	9									
08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	555	1	3525	2	N	47	184	1			208
							52	9									

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		1671	-0-	1671	1671	1671	2			N	-0-					72
08	14B2 EXT		2489	-0-	2489	4160	2489	2			N	-0-					72

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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1481	2	226	9	N	205	179	1			492
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	1906	2	253	9	N	230	190	1			532
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	1851	2	304	9	N	276	376	1			432
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1688	2	182	9	N	165	177	1			420
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	183	1	1425	2	N	100	168	1			352
							110	9									
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	255	1	1863	2	N	247	174	1			425
							272	9									

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	1426	N	913	-0-	-513	-0-	590	2	323	9	N	294	171	1			380
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	432	2	163	9	N	148	178	1			350
05	961	N	701	-0-	-260	-0-	463	2	238	9	N	216	328	1			238
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	162	2	11	9	N	10	158	1			90
07	620	N	240	-0-	-380	-0-	14	1	206	2	N	18					108
							20	9									
08	713	N	222	-0-	-491	-0-	14	1	114	2	N	85					193
							94	9									

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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					95
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					95
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					95
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					95
*07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-	5	7			90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	EOM BALANCE
03	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8145	2	474	9	N	431	367	1	608
04	8010	X	7948	-0-	-62	-0-	7578	2	370	9	N	336	552	1	392
05	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	7667	2	363	9	N	330	351	1	371
06	7770	X	6140	-0-	-1630	-0-	5955	2	185	9	N	168			539
07	8618	X	8469	-0-	-149	-0-	218	1	8123	2	N	116	172	1	483
							128	9							
08	8618	X	8236	-0-	-382	-0-	704	1	7267	2	N	241	498	1	226
							265	9							

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	EOM BALANCE
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			309
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			309
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			309
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			309
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			309
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			309

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	EOM BALANCE
03	2666	N	1926	-0-	-740	-0-	1747	2	179	9	N	163	170	1	290
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2421	2	109	9	N	99			389
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2667	2	76	9	N	69	178	1	280
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2538	2	63	9	N	57			337
07	2604	N	2462	-0-	-142	-0-	75	1	2324	2	N	57	134	1	260
							63	9							
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	234	1	2085	2	N	78	170	1	168
							86	9							

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	EOM BALANCE
03	6696	X	3124	-0-	-3572	-0-	3005	2	119	9	N	108	182	1	470
04	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	6987	2	140	9	N	127	173	1	424
05	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7153	2	166	9	N	151	174	1	401
06	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6422	2	206	9	N	187	329	1	259
*07	6882	X	5913	-0-	-969	-0-	266	1	5647	2	N	-0-	36	7	223
08	6882	X	6243	-0-	-639	-0-	259	1	5871	2	N	103	171	1	155
							113	9							

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	EOM BALANCE
03	8742	X	4576	-0-	-4166	-0-	4198	2	378	9	N	344	175	1	376
04	8460	X	7418	-0-	-1042	-0-	6905	2	513	9	N	466	554	1	288
05	8742	X	3228	-0-	-5514	-0-	3101	2	127	9	N	115	190	1	213
06	7980	X	7413	-0-	-567	-0-	7082	2	331	9	N	301	354	1	160
07	7657	X	7465	-0-	-192	-0-	7249	2	216	9	N	196	338	1	18
08	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	8380	2	689	9	N	626	517	1	127

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	5301	X	3858	-0-	-1443	-0-	3099	2	759	9	N	690	726	1			272
04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	4416	2	728	9	N	662	732	1			202
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	4479	2	751	9	N	683	535	1			350
06	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	4684	2	663	9	N	603	710	1			243
07	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	438	1	5216	2	N	574	515	1			302
							631	9									
08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	670	1	5529	2	N	637	707	1			232
							701	9									

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	9021	X	7807	-0-	-1214	-0-	6997	2	810	9	N	736	744	1			201
04	8730	X	7521	-0-	-1209	-0-	6793	2	728	9	N	662	738	1			125
05	9424	X	8631	-0-	-793	-0-	7870	2	761	9	N	692	700	1			117
06	9120	X	8396	-0-	-724	-0-	7696	2	700	9	N	636	512	1			241
07	9424	X	7599	-0-	-1825	-0-	6980	2	619	9	N	563	707	1			97
08	8618	X	8415	-0-	-203	-0-	480	1	7241	2	N	631	516	1			212
							694	9									

RADER 250X191B WELL #: 2H RRCID -> 286122 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8736 - 19022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	9101	-0-	-1036	-0-	8805	2	296	9	N	269	365	1			275
04	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9111	2	312	9	N	284	183	1			376
05	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9428	2	274	9	N	249	362	1			263
06	9300	X	8879	-0-	-421	-0-	8611	2	268	9	N	244	349	1			158
07	9734	X	9180	-0-	-554	-0-	51	1	8955	2	N	158	183	1			133
							174	9									
08	9734	X	9707	-0-	-27	-0-	630	1	8806	2	N	246	184	1			195
							271	9									

RADER 250X191C WELL #: 3H RRCID -> 286474 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8929 - 19013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6774	-0-	-201	-0-	6308	2	466	9	N	424	552	1			160
04	6540	X	6356	-0-	-184	-0-	5896	2	460	9	N	418	375	1			203
05	7006	X	5526	-0-	-1480	-0-	5057	2	469	9	N	426	374	1			255
06	6780	X	5949	-0-	-831	-0-	5440	2	509	9	N	463	517	1			201
07	6789	X	5676	-0-	-1113	-0-	5298	2	378	9	N	344	368	1			177
08	6789	X	6717	-0-	-72	-0-	366	1	5903	2	N	407	342	1			242
							448	9									

CUMMINS TRUST 195 WELL #: 1HA RRCID -> 286728 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8800 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3987	-0-	-508	-0-	3745	2	242	9	N	220	183	1			394
04	4350	X	4287	-0-	-63	-0-	4097	2	190	9	N	173	172	1			395
05	4495	X	4240	-0-	-255	-0-	4089	2	151	9	N	137	177	1			355
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4014	2	154	9	N	140	172	1			323
07	4433	X	1436	-0-	-2997	-0-	1314	2	122	9	N	111	171	1			263
08	4433	X	1207	-0-	-3226	-0-	1089	2	118	9	N	107					370

TUBB 246X195C WELL #: 2H RRCID -> 287647 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8825 - 19184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					162
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TUBB WELL #: 6247HD RRCID -> 287739 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8860 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	766	-0-	-629	-0-	545	2	221	9	N	201	173	1			438
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	977	2	205	9	N	186	172	1			452
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1096	2	175	9	N	159	174	1			437
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	964	2	109	9	N	99	171	1			365
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	97	1	2059	2	N	22	178	1			209
							24	9									
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	89	1	2018	2	N	110					319
							121	9									

WILLIAMS FARM 196B WELL #: 2HB RRCID -> 288068 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8920 - 13801

03	4588	X	2300	-0-	-2288	-0-	2155	2	145	9	N	132					246
04	4440	X	2847	-0-	-1593	-0-	2711	2	136	9	N	124	163	1			207
05	4278	X	3556	-0-	-722	-0-	3438	2	118	9	N	107	175	1			139
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3476	2	157	9	N	143	168	1			114
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3609	2	58	9	N	53					167
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	29	1	4032	2	N	95	167	1			95
							105	9									

WILLIAMS FARM 196C WELL #: 3HC RRCID -> 288092 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9108 - 14149

03	4557	X	2831	-0-	-1726	-0-	2646	2	185	9	N	168	173	1			287
04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4002	2	187	9	N	170	169	1			288
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	3960	2	211	9	N	192	178	1			302
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4356	2	196	9	N	178	346	1			134
07	4340	X	4157	-0-	-183	-0-	4077	2	80	9	N	73					207
08	4340	X	3874	-0-	-466	-0-	23	1	3673	2	N	162	170	1			199
							178	9									

WILLIAMS FARM 196A WELL #: 1HA RRCID -> 288094 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8976 - 13983

03	4898	X	3399	-0-	-1499	-0-	3153	2	246	9	N	224	175	1			348
04	4740	X	4456	-0-	-284	-0-	4241	2	215	9	N	195	176	1			367
05	4898	X	4581	-0-	-317	-0-	4379	2	202	9	N	184	177	1			374
06	4740	X	4352	-0-	-388	-0-	4096	2	256	9	N	233	344	1			263
07	4898	X	3451	-0-	-1447	-0-	3329	2	122	9	N	111	168	1			206
08	4619	X	3849	-0-	-770	-0-	27	1	3607	2	N	195	154	1			247
							215	9									

WILLIAM 13X76D WELL #: 1H RRCID -> 289549 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9200 - 19257

03	4557	X	3215	-0-	-1342	-0-	2685	2	530	9	N	482	553	1			183
04	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4079	2	707	9	N	643	727	1			99
05	5487	X	4733	-0-	-754	-0-	4172	2	561	9	N	510	354	1			255
06	5310	X	4535	-0-	-775	-0-	4011	2	524	9	N	476	540	1			191
07	5487	X	4557	-0-	-930	-0-	4077	2	480	9	N	436	525	1			102
08	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	6669	2	508	9	N	462	359	1			205

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 2718 RRCID -> 175555 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806

03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	491	2	8	9	N	7					220
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	425	2	6	9	N	5					225
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					225
06	480	N	281	-0-	-199	-0-	281	2			N	-0-					225
07	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					225
08	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					225

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

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	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (DOUGLAS) //CONT.// 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 178194 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	361	-0-	361	361	361	2			N	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

BE ANADARKO II, LLC 100676
SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 179952 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 9754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

EQV OPERATING LLC 101634
BECKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 231495 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	804	1	940	3	N	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	740	1	889	3	N	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	784	1	904	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	751	1	869	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	780	1	893	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	774	1	891	3	N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022379 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9600 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2395	2	3	9	N	3					33
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2136	2	6	9	N	5					38
05	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2050	2	54	9	N	49					87
06	2070	N	325	-0-	-1745	-0-	322	2	3	9	N	3					90
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					90
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					90

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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

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

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

03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3879	2	15	9	N	14					66
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3695	2	28	9	N	25					91
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3731	2	37	9	N	34					125
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3527	2	50	9	N	45	146	1			24
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3671	2	17	9	N	15					39
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3725	2	11	9	N	10					49

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750

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

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

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-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					56
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					56
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					56
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					56
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					56
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					56

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	115	1	4543	2	N	4					169
							4	9									
04	4140	X	2950	-0-	-1190	-0-	111	1	2836	2	N	3					172
							3	9									
05	4278	X	3066	-0-	-1212	-0-	115	1	2949	2	N	2					174
							2	9									
06	4140	X	2943	-0-	-1197	-0-	111	1	2829	2	N	3					177
							3	9									
07	4278	X	3021	-0-	-1257	-0-	115	1	2904	2	N	2					179
							2	9									
08	4278	X	3091	-0-	-1187	-0-	115	1	2974	2	N	2					181
							2	9									

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					28
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1573	2	3	9	N	3					31
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2052	2	14	9	N	13					44
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	N	1					45
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					45
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					45

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WEBB -D- WELL #: 1 RRCID -> 145478 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10052 - 10071

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B	DENY	-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	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

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

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	930	N	630	-0-	-300	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-

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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	664	2	4	9	N	4					157
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	503	2	3	9	N	3					160
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					160
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					160
07	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	2			N	-0-					160
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					160

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
ROXIE WELL #: 1282 RRCID -> 219114 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10230 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					32
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					32
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					32
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					32
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					32
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					32

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597

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

LIPSCOMB, E. (DES MOINES) 53870 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ '783' WELL #: 1 RRCID -> 294316 COMPL. DATE 07/17/2022 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

BE ANADARKO II, LLC 100676
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	2077	X	1118	-0-	-959	-0-	1118	2			N	-0-					139
04	1950	X	1440	-0-	-510	-0-	1440	2			N	-0-					139
05	2015	X	1510	-0-	-505	-0-	1510	2			N	-0-					139
06	1950	X	837	-0-	-1113	-0-	837	2			N	-0-					139
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					139
08	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					139

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	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1893	2	13	9	N	12					143
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1828	2	22	9	N	20					163
05	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	1809	2			N	-0-					163
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1863	2	26	9	N	24					187
07	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	1786	2	8	9	N	7					194
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1816	2	17	9	N	15	1	8			208

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	2077	N	1808	-0-	-269	-0-	1782	2	26	9	N	24	1	8			166
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1702	2	34	9	N	31	3	8			194
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1713	2	3	9	N	3	3	8			194
06	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	1597	2	83	9	N	75	1	8			268
07	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1638	2	42	9	N	38	188	1	1	8	117
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1723	2	44	9	N	40	2	8			155

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	2387	X	2047	-0-	-340	-0-	2012	2	35	9	N	32	1	8			170
04	2310	X	1924	-0-	-386	-0-	1889	2	35	9	N	32	2	8			200
05	2387	X	2254	-0-	-133	-0-	2253	2	1	9	N	1	1	8			200
06	2250	X	1708	-0-	-542	-0-	1644	2	64	9	N	58	1	8			257
07	2325	X	1488	-0-	-837	-0-	1465	2	23	9	N	21	1	8			277
08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3447	2	30	9	N	27	217	1	1	8	86

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661

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

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1207	2	55	9	N	50	2	8			140
04	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1039	2	39	9	N	35	4	8			171
05	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1104	2	8	9	N	7	7	8			171
06	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1073	2	100	9	N	91	190	1	2	8	70
07	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1018	2	29	9	N	26	1	8			95
08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1030	2	54	9	N	49	2	8			142

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	991	-0-	-125	-0-	790	2	201	9	N	183	189	1			67
04	1050	N	912	-0-	-138	-0-	738	2	174	9	N	158	185	1	5	8	35
05	961	N	756	-0-	-205	-0-	754	2	2	9	N	2	2	8			35
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	714	2	353	9	N	321	180	1	1	8	175
07	930	N	831	-0-	-99	-0-	686	2	145	9	N	132	196	1	1	8	110
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	785	2	176	9	N	160	175	1	1	8	94

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 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	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4219	2	211	9	N	192	192	1			184
04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4246	2	6	9	N	5	5	8			184
05	3999	X	3783	-0-	-216	-0-	3781	2	2	9	N	2	2	8			184
06	4260	X	3770	-0-	-490	-0-	3693	2	77	9	N	70	163	1	1	8	90
07	4402	X	3592	-0-	-810	-0-	3536	2	56	9	N	51	2	8			139
08	4402	X	3527	-0-	-875	-0-	3504	2	23	9	N	21	1	8			159

WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2632	2	13	9	N	12	3	8			207
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2558	2	3	9	N	3					210
05	2604	X	2511	-0-	-93	-0-	2508	2	3	9	N	3	3	8			210
06	2520	X	2359	-0-	-161	-0-	2318	2	41	9	N	37	189	1	1	8	57
07	2604	N	2231	-0-	-373	-0-	2198	2	33	9	N	30	2	8			85
08	2511	N	2313	-0-	-198	-0-	2204	2	109	9	N	99					184

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	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1151	2	134	9	N	122	184	1			192
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1143	2	131	9	N	119	194	1	3	8	114
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1085	2	174	9	N	158	157	1	1	8	114
06	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	1060	2	14	9	N	13					127
07	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	952	2	94	9	N	85					212
08	1271	N	804	-0-	-467	-0-	760	2	44	9	N	40	199	1			53

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	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1615	2	76	9	N	69					178
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1656	2	68	9	N	62	162	1			78
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	2	1	9	N	1	1	8			78
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1534	2	157	9	N	143	170	1	1	8	50
07	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	1439	2	77	9	N	70	1	8			119
08	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1412	2	74	9	N	67	1	8			185

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	678	2	78	9	N	71	193	1			97
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	919	2	50	9	N	45					142
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	N	1	1	8			142
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	868	2	113	9	N	103	200	1			45
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1244	2	55	9	N	50					95
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1681	2	55	9	N	50					145

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701

03	1333	X	1012	-0-	-321	-0-	1000	2	12	9	N	11					92
04	1230	X	746	-0-	-484	-0-	737	2	9	9	N	8					100
05	1147	X	700	-0-	-447	-0-	700	2			N	-0-					100
06	1020	X	705	-0-	-315	-0-	684	2	21	9	N	19					119
07	1023	X	700	-0-	-323	-0-	689	2	11	9	N	10					129
08	1023	X	646	-0-	-377	-0-	634	2	12	9	N	11					140

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283

03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1866	2	2	9	N	2	2	8			187
04	2130	N	1962	-0-	-168	-0-	1879	2	83	9	N	75	192	1	5	8	65
05	2263	N	1930	-0-	-333	-0-	1927	2	3	9	N	3	3	8			65
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1789	2	208	9	N	189	199	1			55
07	2015	N	1740	-0-	-275	-0-	1681	2	59	9	N	54	2	8			107
08	1922	N	1764	-0-	-158	-0-	1625	2	139	9	N	126	172	1	1	8	60

HOUSER 241 WELL #: 2H RRCID -> 276376 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8998 - 13400

03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1588	2	84	9	N	76	174	1	2	8	30
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1484	2	97	9	N	88	3	8			115
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1510	2	183	9	N	166	164	1	2	8	115
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1386	2	7	9	N	6	1	8			120
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1001	2	69	9	N	63	1	8			182
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1259	2	116	9	N	105	217	1			70

RP TUBB 194 WELL #: 4H RRCID -> 276377 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8780 - 13390

03	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	1343	2	53	9	N	48					125
04	1770	N	1381	-0-	-389	-0-	1274	2	107	9	N	97	5	8			217
05	1767	N	1544	-0-	-223	-0-	1334	2	210	9	N	191	191	1			217
06	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	1230	2			N	-0-					217
07	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	1174	2	3	9	N	3	186	1	3	8	31
*08	1550	N	1251	-0-	-299	-0-	1210	2	41	9	N	37					68

RP TUBB 194 WELL #: 2H RRCID -> 276934 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 8896 - 13361

03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1288	2	124	9	N	113	181	1	1	8	90
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1359	2	110	9	N	100	5	8			185
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2602	2	208	9	N	189	188	1	1	8	185
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2165	2	78	9	N	71	192	1	1	8	63
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1685	2	116	9	N	105	1	8			167
08	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1362	2	113	9	N	103	193	1	2	8	75

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

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	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3663	2	90	9	N	82					150
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3185	2	94	9	N	85	196	1	2	8	37
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					37
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3815	2	184	9	N	167					204
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3317	2	68	9	N	62	198	1			68
08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3330	2	76	9	N	69					137

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	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3062	2	218	9	N	198	186	1			113
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	2942	2	166	9	N	151	180	1			84
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3064	2	202	9	N	184	184	1			84
06	3180	X	3096	-0-	-84	-0-	2837	2	259	9	N	235	197	1			122
07	3286	X	2849	-0-	-437	-0-	2648	2	201	9	N	183	197	1	1	8	107
08	3286	X	2927	-0-	-359	-0-	2690	2	237	9	N	215	193	1	1	8	128

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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	882	2	110	9	N	100	199	1			35
04	1170	N	851	-0-	-319	-0-	722	2	129	9	N	117	5	8			147
05	1767	N	835	-0-	-932	-0-	835	2			N	-0-					147
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	830	2	132	9	N	120	194	1			73
07	868	N	624	-0-	-244	-0-	576	2	48	9	N	44					117
08	837	N	589	-0-	-248	-0-	520	2	69	9	N	63	1	8			179

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					58
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	886	2	191	9	N	174	13	8			219
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1521	2	232	9	N	211	198	1	13	8	219
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	1973	2	217	9	N	197	198	1	4	8	214
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1941	2	135	9	N	123	198	1	5	8	134
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	1998	2	134	9	N	122	196	1	2	8	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	2339	2	154	9	N	140	184	1	1	8	47
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2242	2	143	9	N	130	7	8			170
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2259	2	195	9	N	177	177	1			170
06	2400	N	1996	-0-	-404	-0-	1996	2			N	-0-					170
07	2480	N	1935	-0-	-545	-0-	1860	2	75	9	N	68	198	1	1	8	39
08	2449	N	1905	-0-	-544	-0-	1813	2	92	9	N	84	1	8			122

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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		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

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075

03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	834	2	4	9	N	4	4	8			117
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1220	2	156	9	N	142	191	1	20	8	48
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1453	2	15	9	N	14	14	8			48
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1487	2	288	9	N	262	182	1	4	8	124
07	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1329	2	69	9	N	63	5	8			182
08	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	1252	2	100	9	N	91	193	1	3	8	77

WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238

03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1160	2	109	9	N	99	1	8			185
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1126	2	87	9	N	79	174	1	5	8	85
05	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1112	2	1	9	N	1	1	8			85
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1107	2	149	9	N	135	1	8			219
07	1209	N	714	-0-	-495	-0-	641	2	73	9	N	66	197	1	1	8	87
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1379	2	53	9	N	48	1	8			134

WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970

03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1239	2	123	9	N	112	4	8			192
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	997	2	98	9	N	89	171	1	10	8	100
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	911	2	4	9	N	4	4	8			100
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	948	2	163	9	N	148	197	1	1	8	50
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	756	2	54	9	N	49	2	8			97
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	635	2	59	9	N	54	2	8			149

IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453

03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	467	2	14	9	N	13					180
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	278	2	8	9	N	7					187
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					187
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					187
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					187
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					187

HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190

03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2175	2	157	9	N	143	191	1	1	8	18
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1927	2	112	9	N	102	5	8			115
05	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	1579	2	209	9	N	190	186	1	4	8	115
06	1860	N	1440	-0-	-420	-0-	1440	2			N	-0-					115
07	1922	N	1542	-0-	-380	-0-	1507	2	35	9	N	32	2	8			145
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1817	2	67	9	N	61	1	8			205

HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342

03	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	1547	2	83	9	N	75	198	1			67
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1540	2	75	9	N	68					135
05	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	1672	2	2	9	N	2	2	8			135
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1625	2	113	9	N	103	188	1			50
07	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	1436	2	50	9	N	45	1	8			94
08	1674	N	774	-0-	-900	-0-	740	2	34	9	N	31					125

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

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	14B2	EXT	-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

03	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	966	2	54	9	N	49					124
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1010	2	51	9	N	46	5	8			165
05	899	N	760	-0-	-139	-0-	704	2	56	9	N	51	51	1			165
06	990	N	455	-0-	-535	-0-	455	2			N	-0-					165
07	1085	N	411	-0-	-674	-0-	411	2			N	-0-					165
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1146	2	65	9	N	59	2	8			222

SNYDER 15 WELL #: 1H RRCID -> 277843 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8704 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-

MCQUIDDY 17 WELL #: 3H RRCID -> 277863 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877

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

03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1137	2	36	9	N	33					197
04	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1228	2	109	9	N	99	197	1			99
05	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	1228	2	2	9	N	2	2	8			99
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1118	2	155	9	N	141	167	1			73
07	1395	N	1045	-0-	-350	-0-	984	2	61	9	N	55	94	1	1	8	33
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1175	2	117	9	N	106	115	1	1	8	23

NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 13407

03	1612	N	1026	-0-	-586	-0-	927	2	99	9	N	90	192	1			58
04	1560	N	1378	-0-	-182	-0-	1260	2	118	9	N	107					165
05	1209	N	297	-0-	-912	-0-	297	2			N	-0-					165
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					165
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1897	2	231	9	N	210	188	1			187
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1515	2	317	9	N	288	385	1			90

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 13475

03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1824	2	76	9	N	69	200	1			165
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1154	2	107	9	N	97	8	8			254
05	1643	N	1269	-0-	-374	-0-	1065	2	204	9	N	185	184	1	1	8	254
06	1590	N	1056	-0-	-534	-0-	1056	2			N	-0-					254
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1487	2	1	9	N	1	198	1	1	8	56
*08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1874	2	55	9	N	50	1	8			105

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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	713	N	320	-0-	-393	-0-	221	2	99	9	N	90					175
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	243	2	73	9	N	66	183	1			58
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	862	2	215	9	N	195	189	1	6	8	58
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	861	2	351	9	N	319	199	1	1	8	177
07	341	N	186	-0-	-155	-0-	144	2	42	9	N	38	181	1	2	8	32
08	1085	N	882	-0-	-203	-0-	660	2	222	9	N	202	2	8			232

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-					-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 #: 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	14B2 EXT		-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	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1145	2	110	9	N	100	190	1			87
04	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1185	2	88	9	N	80	2	8			165
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1226	2	208	9	N	189	188	1	1	8	165
06	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1188	2			N	-0-					165
07	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1137	2	89	9	N	81	182	1	1	8	63
08	1426	N	1117	-0-	-309	-0-	1036	2	81	9	N	74					137

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	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1122	2	125	9	N	114	194	1			102
04	1710	N	1131	-0-	-579	-0-	1043	2	88	9	N	80	3	8			179
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1259	2	205	9	N	186	184	1	2	8	179
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					179
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1291	2	6	9	N	5	104	1	1	8	79
08	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	1222	2	68	9	N	62	82	1	1	8	58

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	775	N	8	-0-	-767	-0-	8	2			N	-0-					152
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	1	126	1			27
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					27
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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	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

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	1890	2	135	9	N	123					175
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2268	2	107	9	N	97	5	8			267
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2335	2	206	9	N	187	185	1	2	8	267
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2267	2	1	9	N	1	1	8			267
07	2201	N	1877	-0-	-324	-0-	1875	2	2	9	N	2	174	1	2	8	93
*08	2201	N	1925	-0-	-276	-0-	1873	2	52	9	N	47	1	8			139

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	1147	N	938	-0-	-209	-0-	893	2	45	9	Y	41	72	1			51
04	1020	N	953	-0-	-67	-0-	913	2	40	9	Y	36	24	1	2	8	61
05	1240	N	967	-0-	-273	-0-	920	2	47	9	Y	43	47	1	1	8	56
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	855	2	95	9	Y	86	60	1	1	8	81
07	992	N	773	-0-	-219	-0-	752	2	21	9	Y	19	32	1	1	8	67
*08	961	N	866	-0-	-95	-0-	798	2	68	9	Y	62	79	1	1	8	49

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	1178	N	871	-0-	-307	-0-	803	2	68	9	Y	62	108	1	1	8	15
04	1200	N	1036	-0-	-164	-0-	975	2	61	9	Y	55	37	1	3	8	30
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	981	2	73	9	Y	66	71	1	2	8	23
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1026	2	147	9	Y	134	94	1	1	8	62
07	1085	N	886	-0-	-199	-0-	864	2	22	9	Y	20	34	1	1	8	47
*08	1054	N	879	-0-	-175	-0-	811	2	68	9	Y	62	79	1	1	8	29

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	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1617	2	51	9	Y	46	108	1	1	8	106
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1654	2	61	9	Y	55	37	1	3	8	121
05	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1831	2	72	9	Y	65	71	1	2	8	113
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1593	2	187	9	Y	170	119	1	1	8	163
07	1767	N	1515	-0-	-252	-0-	1469	2	46	9	Y	42	71	1	2	8	132
*08	1891	N	1598	-0-	-293	-0-	1530	2	68	9	Y	62	79	1	1	8	114

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	1736	N	613	-0-	-1123	-0-	612	2	1	9	N	1					165
04	1320	N	50	-0-	-1270	-0-	50	2			N	-0-					165
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					165
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					165
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

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	2790	N	1688	-0-	-1102	-0-	1521	2	167	9	N	152	200	1	2	8	140
04	2610	N	2001	-0-	-609	-0-	1807	2	194	9	N	176	196	1	3	8	117
05	2356	N	2052	-0-	-304	-0-	1854	2	198	9	N	180	179	1	1	8	117
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1801	2	79	9	N	72					189
07	2077	N	1691	-0-	-386	-0-	1557	2	134	9	N	122	188	1	1	8	122
08	2046	N	1606	-0-	-440	-0-	1462	2	144	9	N	131	176	1	2	8	75

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1555	2	219	9	N	199	198	1	1	8	195
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1658	2	204	9	N	185	186	1	10	8	184
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1770	2	267	9	N	243	237	1	6	8	184
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1695	2	130	9	N	118	196	1	1	8	105
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1605	2	197	9	N	179	197	1	3	8	84
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1620	2	171	9	N	155	2	8			237

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	2480	N	2064	-0-	-416	-0-	1805	2	259	9	N	235	201	1			160
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1707	2	205	9	N	186	196	1	5	8	145
05	2294	N	1963	-0-	-331	-0-	1753	2	210	9	N	191	188	1	3	8	145
06	2010	N	1912	-0-	-98	-0-	1694	2	218	9	N	198	197	1	1	8	145
07	1984	N	1746	-0-	-238	-0-	1595	2	151	9	N	137	199	1	1	8	82
08	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	1629	2	223	9	N	203	186	1	2	8	97

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	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	1580	2			N	-0-					222
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1537	2	11	9	N	10	63	1			169
05	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	1654	2			N	-0-					169
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1663	2	86	9	N	78	187	1			60
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1639	2	103	9	N	94					154
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1666	2	92	9	N	84	166	1			72

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	2728	X	2429	-0-	-299	-0-	2337	2	92	9	N	84	155	1			84
04	2790	X	2759	-0-	-31	-0-	2605	2	154	9	N	140					224
05	3007	X	2291	-0-	-716	-0-	2067	2	224	9	N	204	204	1			224
06	2910	X	1998	-0-	-912	-0-	1998	2			N	-0-					224
07	3007	X	1301	-0-	-1706	-0-	1282	2	19	9	N	17	198	1			43
08	2852	X	1876	-0-	-976	-0-	1703	2	173	9	N	157					200

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	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1244	2	131	9	Y	119	181	1	1	8	-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1339	2	100	9	Y	91	61	1	5	8	25
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1365	2	120	9	Y	109	118	1	3	8	13
06	1290	N	950	-0-	-340	-0-	900	2	50	9	Y	45	32	1			26
07	1333	N	671	-0-	-662	-0-	656	2	15	9	Y	14	24	1	1	8	15
*08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1325	2	72	9	Y	65	79	1	1	8	-0-

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	992	N	852	-0-	-140	-0-	779	2	73	9	Y	66	108	1	1	8	-0-
04	960	N	175	-0-	-785	-0-	114	2	61	9	Y	55	37	1	3	8	15
05	992	N	369	-0-	-623	-0-	296	2	73	9	Y	66	71	1	2	8	8
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1163	2	149	9	Y	135	95	1	1	8	47
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1929	2	24	9	Y	22	37	1	1	8	31
*08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2518	2	68	9	Y	62	79	1	1	8	13

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	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2343	2	178	9	N	162	201	1	1	8	125
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2306	2	106	9	N	96	174	1	2	8	45
05	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	1598	2	2	9	N	2	2	8			45
06	2430	N	1697	-0-	-733	-0-	1533	2	164	9	N	149					194
07	2480	N	1866	-0-	-614	-0-	1812	2	54	9	N	49	177	1	1	8	65
08	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	1352	2	81	9	N	74					139

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1833	2	149	9	N	135	167	1			176
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1760	2	167	9	N	152	166	1	5	8	157
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1836	2	190	9	N	173	170	1	3	8	157
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1845	2	94	9	N	85	149	1	1	8	92
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1742	2	130	9	N	118	2	8			208
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1615	2	135	9	N	123	188	1	1	8	142

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	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1789	2	208	9	N	189	202	1	4	8	200
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1533	2	153	9	N	139	186	1	8	8	145
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	N	1	1	8			145
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1490	2	205	9	N	186	180	1	2	8	149
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1510	2	206	9	N	187	197	1	4	8	135
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1468	2	120	9	N	109	2	8			242

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	930	N	817	-0-	-113	-0-	568	2	249	9	N	226	203	1			202
04	570	N	211	-0-	-359	-0-	211	2			N	-0-					202
05	651	N	49	-0-	-602	-0-	49	2			N	-0-					202
06	780	N	49	-0-	-731	-0-	49	2			N	-0-					202
07	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	2			N	-0-					202
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					202

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	806	N	527	-0-	-279	-0-	463	2	64	9	N	58	184	1	1	8	48
04	630	N	114	-0-	-516	-0-	114	2			N	-0-					48
05	806	N	22	-0-	-784	-0-	22	2			N	-0-					48
06	510	N	16	-0-	-494	-0-	16	2			N	-0-					48
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					48
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					48

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	1085	N	897	-0-	-188	-0-	827	2	70	9	N	64					127
04	900	N	311	-0-	-589	-0-	297	2	14	9	N	13					140
05	961	N	43	-0-	-918	-0-	43	2			N	-0-					140
06	870	N	28	-0-	-842	-0-	28	2			N	-0-					140
07	310	N	33	-0-	-277	-0-	33	2			N	-0-					140
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1038	2	35	9	N	32					172

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	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3017	2	407	9	N	370	397	1	1	8	102
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	2975	2	376	9	N	342	391	1	13	8	40
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	2956	2	206	9	N	187	184	1	3	8	40
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	2869	2	355	9	N	323	199	1			164
07	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2404	2	230	9	N	209	198	1	3	8	172
08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2499	2	241	9	N	219	199	1	2	8	190

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-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	983	2	134	9	N	122	177	1	2	8	67
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	951	2	101	9	N	92	5	8			154
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1110	2	194	9	N	176	175	1	1	8	154
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1172	2	17	9	N	15	1	8			168
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1000	2	266	9	N	242	183	1	1	8	226
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1344	2	1	9	N	1	1	8			226

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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1232	2	131	9	N	119	160	1	2	8	89
04	1260	N	997	-0-	-263	-0-	955	2	42	9	N	38					127
05	1240	N	799	-0-	-441	-0-	799	2			N	-0-					127
06	1260	N	691	-0-	-569	-0-	691	2			N	-0-					127
07	1023	N	538	-0-	-485	-0-	538	2			N	-0-					127
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	900	2	78	9	N	71	2	8			196

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	2418	X	1741	-0-	-677	-0-	1664	2	77	9	N	70	198	1	1	8	151
04	2340	X	1786	-0-	-554	-0-	1536	2	250	9	N	227	195	1	2	8	181
05	2356	X	2059	-0-	-297	-0-	1678	2	381	9	N	346	344	1	2	8	181
06	2280	X	1568	-0-	-712	-0-	1458	2	110	9	N	100	177	1			104
07	2294	X	1443	-0-	-851	-0-	1267	2	176	9	N	160	162	1	1	8	101
08	2046	X	1738	-0-	-308	-0-	1554	2	184	9	N	167	171	1	1	8	96

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	N	2631	-0-	-97	-0-	2530	2	101	9	N	92					184
04	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2776	2	163	9	N	148	180	1	3	8	149
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2485	2	201	9	N	183	182	1	1	8	149
06	2550	N	2453	-0-	-97	-0-	2343	2	110	9	N	100	175	1			74
07	2728	N	2108	-0-	-620	-0-	1985	2	123	9	N	112	1	8			185
08	2697	N	2362	-0-	-335	-0-	2204	2	158	9	N	144	196	1	1	8	132

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	1426	N	585	-0-	-841	-0-	532	2	53	9	N	48	192	1	3	8	47
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	743	2	108	9	N	98	8	8			137
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	875	2	209	9	N	190	186	1	4	8	137
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	N	1	1	8			137
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	981	2	102	9	N	93	195	1	3	8	32
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1037	2	116	9	N	105	2	8			135

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	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	20					231
04	1230	N	947	-0-	-283	-0-	947	2			N	-0-	175	1			56
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					56
06	3000	N	3885	-0-	885	885	3581	2	304	9	N	276	169	1	4	8	159
07	2952	N	2067	-0-	-885	-0-	1816	2	251	9	N	228	168	1	5	8	214
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1328	2	209	9	N	190	207	1	3	8	194

LAUBHAN 526 WELL #: 4H RRCID -> 278598 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 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	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2262	2	153	9	N	139	180	1			109
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1812	2	138	9	N	125	195	1	2	8	37
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					37
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1794	2	220	9	N	200					237
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2189	2	67	9	N	61	196	1			102
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1325	2	165	9	N	150	184	1			68

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

LUBBOCK 155 WELL #: 2H RRCID -> 278602 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

URSCHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1308	-0-	-211	-0-	1153	2	155	9	N	141	187	1			78
04	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	1222	2	149	9	N	135	183	1			30
05	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1300	2			N	-0-					30
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1257	2	341	9	N	310	183	1			157
07	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1142	2	153	9	N	139	189	1			107
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1177	2	151	9	N	137	206	1	1	8	37

NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 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	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	1921	2	309	9	N	281	223	1	2	8	241
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1801	2	305	9	N	277	228	1	10	8	280
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2358	2	466	9	N	424	420	1	4	8	280
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2240	2	152	9	N	138	189	1	2	8	227
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2020	2	245	9	N	223	187	1	3	8	260
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2048	2	317	9	N	288	351	1	2	8	195

CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 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	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1437	2	100	9	N	91					144
04	1770	N	1400	-0-	-370	-0-	1302	2	98	9	N	89	195	1	3	8	35
05	1612	N	1243	-0-	-369	-0-	1242	2	1	9	N	1	1	8			35
06	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1262	2	216	9	N	196	1	8			230
07	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	1214	2	51	9	N	46	200	1	1	8	75
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1249	2	86	9	N	78	1	8			152

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	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-

GARLON ROGERS UNIT 244 WELL #: 1H RRCID -> 278727 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8762 - 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	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	2431	2	201	9	N	183	199	1			164
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2389	2	179	9	N	163	187	1	3	8	137
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2420	2	209	9	N	190	189	1	1	8	137
06	2550	N	2533	-0-	-17	-0-	2434	2	99	9	N	90					227
07	2666	N	2168	-0-	-498	-0-	2038	2	130	9	N	118	191	1			154
08	2635	N	2370	-0-	-265	-0-	2137	2	233	9	N	212	198	1	1	8	167

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 2H RRCID -> 278728 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8950 - 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	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1521	2	55	9	N	50					160
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1520	2	100	9	N	91	162	1	3	8	86
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1469	2	3	9	N	3	3	8			86
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1263	2	163	9	N	148	149	1			85
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1157	2	77	9	N	70	2	8			153
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1164	2	75	9	N	68	1	8			220

POPHAM UNIT 193 WELL #: 3H RRCID -> 278729 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8835 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	43					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

SNYDER 15 WELL #: 3H RRCID -> 278730 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9116 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	498	2	15	9	N	14					302
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	543	2	18	9	N	16	2	8			316
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1	1	8			316
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	503	2	55	9	N	50	185	1	1	8	180
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					180
08	558	N	484	-0-	-74	-0-	439	2	45	9	N	41	1	8			220

SNYDER 15 WELL #: 5H RRCID -> 278763 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9266 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

LUBBOCK 155 WELL #: 4H RRCID -> 278765 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8826 - 13304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	758	-0-	-606	-0-	711	2	47	9	N	43	180	1			43
04	1170	N	460	-0-	-710	-0-	439	2	21	9	N	19					62
05	1240	N	713	-0-	-527	-0-	713	2			N	-0-					62
06	720	N	658	-0-	-62	-0-	595	2	63	9	N	57					119
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	456	2	44	9	N	40					159
08	713	N	525	-0-	-188	-0-	486	2	39	9	N	35					194

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1426	2	99	9	N	90	176	1	2	8	111
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1332	2	105	9	N	95	8	8			198
05	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1351	2	197	9	N	179	176	1	3	8	198
06	1470	N	1279	-0-	-191	-0-	1278	2	1	9	N	1	1	8			198
07	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1416	2	50	9	N	45	188	1	2	8	53
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1489	2	76	9	N	69	2	8			120

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

MCQUIDDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 278818 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2148	-0-	-53	-0-	1821	2	327	9	N	297	403	1	4	8	109
04	2310	N	1937	-0-	-373	-0-	1669	2	268	9	N	244	186	1	10	8	157
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1735	2	250	9	N	227	222	1	5	8	157
06	2070	N	2007	-0-	-63	-0-	1721	2	286	9	N	260	324	1	2	8	91
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1731	2	290	9	N	264	199	1	4	8	152
08	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	1645	2	234	9	N	213	215	1	2	8	148

HAND 16 WELL #: 2H RRCID -> 278830 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9096 - 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	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1217	2	168	9	N	153	163	1	3	8	122
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1223	2	183	9	N	166	176	1	8	8	104
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1439	2	208	9	N	189	185	1	4	8	104
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1312	2	46	9	N	42	1	8			145
07	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	1084	2	142	9	N	129	187	1	2	8	85
08	1643	N	1290	-0-	-353	-0-	1146	2	144	9	N	131	176	1	2	8	38

POPHAM 193 WELL #: 4H RRCID -> 278852 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8931 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WATERS RANCH 289 WELL #: 4H RRCID -> 278853 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8534 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	477	-0-	-329	-0-	292	2	185	9	Y	168	179	1	4	8	45
04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	796	2	273	9	Y	248	257	1	22	8	14
05	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1037	2	242	9	Y	220	164	1	9	8	61
06	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1024	2	223	9	Y	203	176	1	1	8	87
07	1116	X	1036	-0-	-80	-0-	830	2	206	9	Y	187	268	1	6	8	-0-
*08	1271	X	683	-0-	-588	-0-	514	2	169	9	Y	154	143	1	3	8	8

SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	863	2	63	9	N	57	189	1	1	8	84
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	845	2	100	9	N	91	5	8			170
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	795	2	208	9	N	189	188	1	1	8	170
06	900	N	861	-0-	-39	-0-	822	2	39	9	N	35	1	8			204
07	992	N	761	-0-	-231	-0-	667	2	94	9	N	85	197	1	2	8	90
08	992	N	873	-0-	-119	-0-	756	2	117	9	N	106	1	8			195

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	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1673	-0-	-0-	-0-	1557	2	116	9	N	105	198	1	1	8	128
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1729	2	135	9	N	123	199	1	3	8	49
05	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	1615	2	3	9	N	3	3	8			49
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1850	2	190	9	N	173					222
07	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	1682	2	90	9	N	82	198	1	1	8	105
08	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1383	2	96	9	N	87	1	8			191

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 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	4887	X	2498	-0-	-2389	-0-	2404	2	94	9	Y	85	90	1	2	8	64
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2431	2	138	9	Y	125	129	1	11	8	49
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2649	2	120	9	Y	109	82	1	4	8	72
06	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2459	2	112	9	Y	102	88	1	1	8	85
07	2666	X	2499	-0-	-167	-0-	2404	2	95	9	Y	86	134	1	3	8	34
*08	2759	X	2567	-0-	-192	-0-	2455	2	112	9	Y	102	93	1	3	8	40

PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 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	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	2971	2	229	9	N	208	180	1	3	8	127
04	2910	X	2481	-0-	-429	-0-	2255	2	226	9	N	205	196	1	8	8	128
05	3007	X	2407	-0-	-600	-0-	2207	2	200	9	N	182	179	1	3	8	128
06	3090	X	1241	-0-	-1849	-0-	1120	2	121	9	N	110	1	8			237
07	3193	X	1549	-0-	-1644	-0-	1497	2	52	9	N	47	188	1	1	8	95
08	3193	X	2523	-0-	-670	-0-	2212	2	311	9	N	283	197	1	2	8	179

HAUGEN 72 WELL #: 2H RRCID -> 279481 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8906 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	686	2	89	9	N	81	202	1	1	8	107
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	568	2	101	9	N	92	5	8			194
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	647	2	198	9	N	180	179	1	1	8	194
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					194
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	638	2	14	9	N	13	176	1	1	8	30
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	612	2	97	9	N	88	1	8			117

BRAINARD WELL #: 255H RRCID -> 279493 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8664 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	2140	2	116	9	N	105					150
04	2100	N	1997	-0-	-103	-0-	1909	2	88	9	N	80	118	1			112
05	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	2106	2			N	-0-					112
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2022	2	183	9	N	166	151	1			127
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2071	2	106	9	N	96					223
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2080	2	95	9	N	86	166	1			143

BRAINARD WELL #: 253H RRCID -> 279692 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1420	2	66	9	N	60	183	1			92
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1531	2	61	9	N	55					147
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					147
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1487	2	99	9	N	90	180	1			57
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1263	2	58	9	N	53					110
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1184	2	55	9	N	50					160

RP RADER 190 WELL #: 4H RRCID -> 279794 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 8888 - 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	2635	X	2178	-0-	-457	-0-	1851	2	327	9	N	297	201	1	1	8	220
04	2520	X	2285	-0-	-235	-0-	1921	2	364	9	N	331	387	1	5	8	159
05	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2101	2	419	9	N	381	378	1	3	8	159
06	2430	X	2359	-0-	-71	-0-	2017	2	342	9	N	311	376	1	1	8	93
07	2449	X	1908	-0-	-541	-0-	1592	2	316	9	N	287	197	1	1	8	182
08	2511	X	2332	-0-	-179	-0-	1984	2	348	9	N	316	399	1	2	8	97

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

RP BUSSARD 106 WELL #: 1H RRCID -> 279795 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8988 - 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	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2075	2	94	9	N	85	192	1	2	8	147
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	1919	2	254	9	N	231	194	1	5	8	179
05	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1725	2	191	9	N	174	171	1	3	8	179
06	2100	N	1973	-0-	-127	-0-	1904	2	69	9	N	63	1	8			241
07	2232	N	1910	-0-	-322	-0-	1752	2	158	9	N	144	187	1	2	8	196
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1840	2	191	9	N	174	165	1	2	8	203

RP TUBB 194 WELL #: 5H RRCID -> 279851 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 10814 - 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	2356	X	1941	-0-	-415	-0-	1829	2	112	9	N	102					155
04	2280	X	1863	-0-	-417	-0-	1724	2	139	9	N	126	192	1			89
05	2356	X	1760	-0-	-596	-0-	1758	2	2	9	N	2	2	8			89
06	2280	X	2005	-0-	-275	-0-	1733	2	272	9	N	247	183	1	1	8	152
07	2108	X	1729	-0-	-379	-0-	1609	2	120	9	N	109	182	1	1	8	78
08	1953	X	1722	-0-	-231	-0-	1586	2	136	9	N	124	173	1	1	8	28

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279878 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 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-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRITSER 5 WELL #: 4H RRCID -> 280040 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

RP RADER 190 WELL #: 5H RRCID -> 280118 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2288	-0-	-223	-0-	2059	2	229	9	N	208	197	1	1	8	194
04	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	2066	2	200	9	N	182	196	1	5	8	175
05	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	2134	2	209	9	N	190	188	1	2	8	175
06	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	1986	2	223	9	N	203	197	1	1	8	180
07	2356	N	2115	-0-	-241	-0-	1926	2	189	9	N	172	197	1	1	8	154
08	2356	N	2170	-0-	-186	-0-	1968	2	202	9	N	184	196	1	2	8	140

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	775	N	348	-0-	-427	-0-	320	2	28	9	Y	25	2	8			129
04	660	N	73	-0-	-587	-0-	10	2	63	9	Y	57	120	1	2	8	64
05	527	N	12	-0-	-515	-0-	12	2			Y	-0-					64
06	330	N	97	-0-	-233	-0-	28	2	69	9	Y	63	107	1	1	8	19
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	38	2	6	9	Y	5					24
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					24

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	1612	N	1145	-0-	-467	-0-	1048	2	97	9	N	88	1	8			266
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1309	2	105	9	N	95	196	1	5	8	160
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1545	2	204	9	N	185	179	1	6	8	160
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1569	2	57	9	N	52					212
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1413	2	110	9	N	100	181	1	2	8	129
08	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	1463	2	105	9	N	95	2	8			222

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	731	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1327	2	389	9	N	354	351	1	3	8	-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1523	2	222	9	N	202	200	1	2	8	-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1122	2	284	9	N	258	197	1	3	8	58
08	1705	N	1321	-0-	-384	-0-	1144	2	177	9	N	161	4	8			215

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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	634	2	36	9	N	33					317
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	553	2	120	9	N	109	201	1	3	8	222
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	550	2	205	9	N	186	184	1	2	8	222
06	660	N	509	-0-	-151	-0-	509	2			N	-0-					222
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1	177	1	1	8	45
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	708	2	91	9	N	83	1	8			127

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	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2387	2	127	9	N	115	198	1	4	8	193
04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2580	2	151	9	N	137	162	1	17	8	151
05	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	2828	2	210	9	N	191	179	1	12	8	151
06	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2840	2	57	9	N	52	3	8			200
07	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1660	2	99	9	N	90	197	1	4	8	89
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2053	2	89	9	N	81	3	8			167

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	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4642	2	352	9	N	320	394	1	2	8	192
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4328	2	157	9	N	143	195	1	3	8	137
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4597	2	169	9	N	154	152	1	2	8	137
06	4830	X	3438	-0-	-1392	-0-	3358	2	80	9	N	73	1	8			209
07	4991	X	2605	-0-	-2386	-0-	2444	2	161	9	N	146	165	1	2	8	188
08	4991	X	2668	-0-	-2323	-0-	2458	2	210	9	N	191	196	1	2	8	181

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	3255	X	2137	-0-	-1118	-0-	2075	2	62	9	N	56	146	1			95
04	3150	X	2244	-0-	-906	-0-	2051	2	193	9	N	175	198	1			72
05	3255	X	1204	-0-	-2051	-0-	1204	2			N	-0-					72
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2764	2	223	9	N	203	188	1			87
07	2418	X	1213	-0-	-1205	-0-	1105	2	108	9	N	98	1	8			184
08	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2301	2	138	9	N	125	169	1			140

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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1254	2	43	9	N	39	163	1	1	8	62
04	1410	N	1083	-0-	-327	-0-	1022	2	61	9	N	55	3	8			114
05	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	1038	2	2	9	N	2	2	8			114
06	1260	N	999	-0-	-261	-0-	849	2	150	9	N	136	192	1			58
07	1116	N	772	-0-	-344	-0-	726	2	46	9	N	42	1	8			99
08	1054	N	996	-0-	-58	-0-	937	2	59	9	N	54	1	8			152

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 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	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1214	2	100	9	N	91	2	8			234
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1059	2	135	9	N	123	197	1	5	8	155
05	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	1130	2	2	9	N	2	2	8			155
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1069	2	222	9	N	202	189	1	1	8	167
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1156	2	86	9	N	78	160	1	1	8	84
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1165	2	95	9	N	86	1	8			169

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1593	-0-	-174	-0-	1393	2	200	9	N	182	252	1			105
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1437	2	196	9	N	178	159	1			124
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1485	2	201	9	N	183	183	1			124
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1417	2	237	9	N	215	179	1			160
07	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	1339	2	164	9	N	149	191	1			118
08	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	1299	2	152	9	N	138	179	1			77

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4592	-0-	-523	-0-	4536	2	56	9	Y	51	54	1	1	8	151
04	4740	X	4133	-0-	-607	-0-	4050	2	83	9	Y	75	77	1	7	8	142
05	4898	X	4372	-0-	-526	-0-	4299	2	73	9	Y	66	49	1	3	8	156
06	4470	X	4454	-0-	-16	-0-	4387	2	67	9	Y	61	53	1	1	8	163
07	4588	X	4150	-0-	-438	-0-	4093	2	57	9	Y	52	80	1	2	8	133
*08	4588	X	4109	-0-	-479	-0-	4042	2	67	9	Y	61	56	1	2	8	136

WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 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	7679	X	2162	-0-	-5517	-0-	2088	2	74	9	Y	67	72	1	1	8	18
04	2940	X	1764	-0-	-1176	-0-	1654	2	110	9	Y	100	103	1	9	8	6
05	2666	X	1390	-0-	-1276	-0-	1295	2	95	9	Y	86	65	1	3	8	24
06	2580	X	1543	-0-	-1037	-0-	1453	2	90	9	Y	82	70	1	1	8	35
07	2666	X	1332	-0-	-1334	-0-	1251	2	81	9	Y	74	107	1	2	8	-0-
*08	2170	X	1315	-0-	-855	-0-	1227	2	88	9	Y	80	74	1	2	8	4

HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2654	2	150	9	N	136	1	8			177
04	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	2540	2	151	9	N	137	167	1	3	8	144
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2818	2	198	9	N	180	178	1	2	8	144
06	2910	X	2278	-0-	-632	-0-	2221	2	57	9	N	52	1	8			195
07	3007	X	2286	-0-	-721	-0-	2161	2	125	9	N	114	179	1	1	8	129
08	3007	X	2414	-0-	-593	-0-	2285	2	129	9	N	117	191	1	2	8	53

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	1116	N	727	-0-	-389	-0-	696	2	31	9	N	28					237
04	1200	N	497	-0-	-703	-0-	488	2	9	9	N	8					245
05	1302	N	392	-0-	-910	-0-	392	2			N	-0-					245
06	690	N	575	-0-	-115	-0-	488	2	87	9	N	79	184	1	1	8	139
07	527	N	252	-0-	-275	-0-	235	2	17	9	N	15					154
08	403	N	8	-0-	-395	-0-	8	2			N	-0-					154

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	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1472	2	91	9	N	83					164
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	779	2	113	9	N	103					267
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1029	2	216	9	N	196	196	1			267
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1128	2	18	9	N	16	153	1			130
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	898	2	54	9	N	49					179
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	499	2	67	9	N	61	174	1			66

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676

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	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1869	2	140	9	N	127	194	1			142
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1795	2	134	9	N	122	188	1	4	8	72
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1892	2	1	9	N	1	1	8			72
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1850	2	206	9	N	187	178	1	1	8	80
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1723	2	75	9	N	68	1	8			147
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1629	2	92	9	N	84	170	1	1	8	60

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	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1612	2	132	9	N	120	186	1			62
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1799	2	124	9	N	113	71	1	4	8	100
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1981	2	2	9	N	2	2	8			100
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	1936	2	243	9	N	221	201	1	1	8	119
07	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	1736	2	101	9	N	92	1	8			210
08	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	1771	2	107	9	N	97	200	1	1	8	106

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	2573	X	2515	-0-	-58	-0-	2494	2	21	9	N	19					184
04	2490	X	2450	-0-	-40	-0-	2369	2	81	9	N	74	184	1			74
05	2542	X	2429	-0-	-113	-0-	2429	2			N	-0-					74
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2647	2	121	9	N	110					184
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2571	2	277	9	N	252	190	1			246
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					246

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	992	N	235	-0-	-757	-0-	231	2	4	9	N	4					119
04	1020	N	35	-0-	-985	-0-	35	2			N	-0-					119
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1559	2	8	9	N	7	7	8			119
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1777	2	262	9	N	238	188	1	2	8	167
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1160	2	83	9	N	75	176	1	3	8	63
08	1581	N	1346	-0-	-235	-0-	1241	2	105	9	N	95	3	8			155

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	651	N	493	-0-	-158	-0-	482	2	11	9	Y	10					71
04	660	N	493	-0-	-167	-0-	468	2	25	9	Y	23	48	1	1	8	45
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	595	2	34	9	Y	31					76
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	577	2	29	9	Y	26	43	1	1	8	58
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	617	2	30	9	Y	27	2	8			83
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	639	2	69	9	Y	63					146

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	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4515	2	206	9	N	187	199	1			217
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4407	2	377	9	N	343	356	1	2	8	202
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					202
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4114	2	156	9	N	142	198	1			146
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3876	2	158	9	N	144	196	1			94
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3876	2	154	9	N	140	195	1			39

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	3658	X	3092	-0-	-566	-0-	3048	2	44	9	N	40					150
04	3540	X	2971	-0-	-569	-0-	2873	2	98	9	N	89	192	1			47
05	3410	X	3013	-0-	-397	-0-	3013	2			N	-0-					47
06	3180	X	3113	-0-	-67	-0-	2946	2	167	9	N	152					199
07	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	2830	2	63	9	N	57	171	1			85
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	2991	2	120	9	N	109					194

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2066	2	53	9	N	48					165
04	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	2011	2	50	9	N	45	178	1			32
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					32
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2018	2	57	9	N	52					84
07	2139	N	1991	-0-	-148	-0-	1916	2	75	9	N	68					152
08	2108	N	1930	-0-	-178	-0-	1855	2	75	9	N	68	177	1			43

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	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3153	2	123	9	N	112	196	1			53
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3181	2	85	9	N	77					130
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3280	2	200	9	N	182	182	1			130
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					130
07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2852	2	70	9	N	64					194
08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1143	2	61	9	N	55	202	1			47

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	3503	X	3069	-0-	-434	-0-	2721	2	348	9	N	316	201	1			228
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3421	2	342	9	N	311	389	1			150
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3437	2	406	9	N	369	369	1			150
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3355	2	271	9	N	246	189	1			207
07	3875	X	2481	-0-	-1394	-0-	2158	2	323	9	N	294	388	1			113
08	3875	X	2422	-0-	-1453	-0-	2100	2	322	9	N	293	197	1			209

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	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	4246	2	811	9	N	737	800	1	2	8	242
04	4860	X	4634	-0-	-226	-0-	3944	2	690	9	N	627	586	1	8	8	275
05	4960	X	4695	-0-	-265	-0-	4073	2	622	9	N	565	564	1	1	8	275
06	4890	X	4418	-0-	-472	-0-	3966	2	452	9	N	411	549	1	2	8	135
07	5053	X	3312	-0-	-1741	-0-	2807	2	505	9	N	459	391	1	3	8	200
08	5053	X	3247	-0-	-1806	-0-	2793	2	454	9	N	413	376	1	2	8	235

MMGL TXPH, LLC 101619
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HUMPHREYS 36 WELL #: 6H RRCID -> 269916 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9350 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2164	-0-	-161	-0-	787	1	1264	2	N	103	176	1			308
							113	9									
04	2400	N	2148	-0-	-252	-0-	717	1	1328	2	N	94	161	1			241
							103	9									
05	2356	N	2186	-0-	-170	-0-	735	1	1334	2	N	106	175	1			172
							117	9									
06	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	720	1	1225	2	N	90					262
							99	9									
07	2232	N	2104	-0-	-128	-0-	741	1	1250	2	N	103	175	1			190
							113	9									
*08	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	744	1	1305	2	N	84	173	1			101
							92	9									

MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3490	-0-	-323	-0-	1469	1	1842	2	N	163	174	1			146
							179	9									
04	3810	X	3591	-0-	-219	-0-	1380	1	2017	2	N	176	3	1			319
							194	9									
05	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	1426	1	2233	2	N	191	172	1			338
							210	9									
06	3810	X	3646	-0-	-164	-0-	1380	1	2075	2	N	174	346	1			166
							191	9									
07	3813	X	3804	-0-	-9	-0-	1426	1	2177	2	N	183	178	1			171
							201	9									
*08	3875	X	3772	-0-	-103	-0-	1426	1	2177	2	N	154	172	1			153
							169	9									

MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4623	-0-	-1050	-0-	680	1	3711	2	N	211	182	1			307
							232	9									
04	5490	X	4535	-0-	-955	-0-	600	1	3723	2	N	193	184	1			316
							212	9									
05	5456	X	5183	-0-	-273	-0-	620	1	4315	2	N	225	353	1			188
							248	9									
06	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	600	1	4284	2	N	208	170	1			226
							229	9									
07	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	620	1	4280	2	N	211	346	1			91
							232	9									
*08	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	620	1	4340	2	N	202					293
							222	9									

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	3751	X	3654	-0-	-97	-0-	1054	1	2427	2	N	157	177	1			231
							173	9									
04	3630	X	3408	-0-	-222	-0-	1020	1	2228	2	N	145	175	1			201
							160	9									
05	3751	X	3597	-0-	-154	-0-	1054	1	2374	2	N	154	172	1			183
							169	9									
06	3600	X	3522	-0-	-78	-0-	1017	1	2349	2	N	142	166	1			159
							156	9									
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	1054	1	2461	2	N	137	176	1			120
							151	9									
*08	3658	X	3295	-0-	-363	-0-	1054	1	2097	2	N	131	155	1			96
							144	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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

03	3472	X	3304	-0-	-168	-0-	702	1	2569	2	N	30					237
							33	9									
04	3630	X	2748	-0-	-882	-0-	600	1	2128	2	N	18					255
							20	9									
05	3751	X	2701	-0-	-1050	-0-	617	1	2041	2	N	39					294
							43	9									
06	3630	X	2839	-0-	-791	-0-	629	1	2181	2	N	26					320
							29	9									
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	775	1	2658	2	N	9	190	1			139
							10	9									
*08	3317	X	3155	-0-	-162	-0-	750	1	2405	2	N	-0-					139

MATHERS-STATE 172-156 CL EX WELL #: 1H RRCID -> 283676 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9182 - 21233

03	6944	X	6246	-0-	-698	-0-	996	1	4330	2	N	836	857	1			266
							920	9									
04	6720	X	5876	-0-	-844	-0-	1032	1	4045	2	N	726	669	1			323
							799	9									
05	6944	X	6549	-0-	-395	-0-	1002	1	4597	2	N	864	854	1			333
							950	9									
06	6300	X	6052	-0-	-248	-0-	953	1	4317	2	N	711	687	1			357
							782	9									
07	6510	X	5847	-0-	-663	-0-	968	1	4111	2	N	698	852	1			203
							768	9									
*08	6541	X	5370	-0-	-1171	-0-	840	1	3803	2	N	661	673	1			191
							727	9									

MATHERS RANCH 1518-157 CL WX WELL #: 18H RRCID -> 286528 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9270 - 17850

03	10199	X	8778	-0-	-1421	-0-	810	1	7240	2	N	662	687	1			218
							728	9									
04	9480	X	8239	-0-	-1241	-0-	750	1	6807	2	N	620	690	1			148
							682	9									
05	9393	X	8563	-0-	-830	-0-	775	1	7093	2	N	632	520	1			260
							695	9									
06	8730	X	7775	-0-	-955	-0-	752	1	6405	2	N	562	511	1			311
							618	9									
07	8897	X	7586	-0-	-1311	-0-	756	1	6240	2	N	536	678	1			169
							590	9									
*08	8773	X	7560	-0-	-1213	-0-	775	1	6178	2	N	552	508	1			213
							607	9									

MATHERS RANCH 26-159 CL WX WELL #: 20H RRCID -> 286627 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9300 - 16849

03	13888	X	11828	-0-	-2060	-0-	11446	2	382	9	N	347	351	1			202
04	12630	X	12354	-0-	-276	-0-	11963	2	391	9	N	355	181	1			376
05	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12472	2	389	9	N	354	529	1			201
06	12270	X	12111	-0-	-159	-0-	11771	2	340	9	N	309	171	1			339
07	12772	X	12529	-0-	-243	-0-	12201	2	328	9	N	298	340	1			297
*08	12865	X	12299	-0-	-566	-0-	11939	2	360	9	N	327	511	1			113

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH 1518-158 CL EX WELL #: 19H RRCID -> 286723 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 9202 - 18672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9650	-0-	-2192	-0-	813	1	8149	2	N	625	866	1			167
							688	9									
04	11280	X	9242	-0-	-2038	-0-	729	1	7874	2	N	581	524	1			224
							639	9									
05	11222	X	9456	-0-	-1766	-0-	775	1	8041	2	N	582	525	1			281
							640	9									
06	10290	X	8941	-0-	-1349	-0-	750	1	7656	2	N	486	676	1			91
							535	9									
07	9827	X	9190	-0-	-637	-0-	775	1	7848	2	N	515	356	1			250
							567	9									
*08	9641	X	9254	-0-	-387	-0-	775	1	7887	2	N	538	701	1			87
							592	9									

MATHERS RANCH 26-159 CL EX WELL #: 21H RRCID -> 288020 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9320 - 17422

*09	19740	X	19060	-0-	-680	-0-	18528	2	532	9	N	484	531	1			167
*10	20398	X	19487	-0-	-911	-0-	18924	2	563	9	N	512	356	1			323
*11	19740	X	18451	-0-	-1289	-0-	17899	2	552	9	N	502	535	1			290
*12	19685	X	18844	-0-	-841	-0-	18258	2	586	9	N	533	534	1			289
*01	19685	X	18984	-0-	-701	-0-	18477	2	507	9	N	461	525	1			225
*02	17780	X	16547	-0-	-1233	-0-	16143	2	404	9	N	367	359	1			233
*03	19499	X	17944	-0-	-1555	-0-	17534	2	410	9	N	373	364	1			242
*04	18450	X	16234	-0-	-2216	-0-	15812	2	422	9	N	384	356	1			270
*05	18972	X	18414	-0-	-558	-0-	17918	2	496	9	N	451	512	1			209
*06	18360	X	17534	-0-	-826	-0-	17065	2	469	9	N	426	337	1			298
*07	18321	X	17369	-0-	-952	-0-	16942	2	427	9	N	388	528	1			158
*08	18414	X	17689	-0-	-725	-0-	17226	2	463	9	N	421	340	1			239

MATHERS RANCH 158-149 CL EX WELL #: 24H RRCID -> 288302 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9340 - 16280

03	930	N	838	-0-	-92	-0-	635	1	67	2	N	124					196
							136	9									
04	960	N	889	-0-	-71	-0-	750	1	139	9	N	126	175	1			147
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	775	1	132	9	N	120					267
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	750	1	108	9	N	98	171	1			194
07	930	N	869	-0-	-61	-0-	750	1	119	9	N	108	173	1			129
*08	899	N	892	-0-	-7	-0-	763	1	129	9	N	117	165	1			81

MATHERS RANCH 159-148 CL EX WELL #: 22H RRCID -> 288324 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9320 - 18890

03	2883	X	2278	-0-	-605	-0-	1031	1	952	2	N	268	180	1			305
							295	9									
04	2550	X	2464	-0-	-86	-0-	1013	1	1113	2	N	307	343	1			269
							338	9									
05	2635	X	2347	-0-	-288	-0-	935	1	1189	2	N	203	174	1			298
							223	9									
06	2550	X	2272	-0-	-278	-0-	1020	1	975	2	N	252	344	1			206
							277	9									
07	2542	X	2463	-0-	-79	-0-	946	1	1258	2	N	235	181	1			260
							259	9									
*08	2542	X	2382	-0-	-160	-0-	983	1	1103	2	N	269	178	1			351
							296	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
*09	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1020	1	110	9	N	100	167	1			128
*10	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1054	1	145	9	N	132	174	1			86
*11	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1020	1	11	2	N	107					193
							118	9									
*12	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1054	1	92	2	N	129	176	1			146
							142	9									
*01	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1054	1	46	2	N	102					248
							112	9									
*02	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	952	1	13	2	N	106	176	1			178
							117	9									
*03	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1026	1	68	9	N	62					240
*04	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	995	1	116	9	N	105	176	1			169
*05	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1020	1	119	9	N	108	170	1			107
*06	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1020	1	240	2	N	106					213
							117	9									
*07	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1054	1	207	2	N	86	175	1			124
							95	9									
*08	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1054	1	67	2	N	78					202
							86	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011

03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	73	1	225	3	N	-0-					47
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	66	1	214	3	N	2					49
							2	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	73	1	227	3	N	5					54
							6	9									
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	75	1	229	3	N	-0-					54
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	93	1	284	3	N	7					61
							8	9									
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	111	1	348	3	N	13					74
							14	9									

MATHERS 133 WELL #: 2H RRCID -> 276063 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659

03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	637	1	1384	3	N	32					217
							35	9									
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	611	1	1247	3	N	44					261
							48	9									
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	676	1	1353	3	N	41					302
							45	9									
06	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	543	1	1355	3	N	43	180	1			165
							47	9									
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	649	1	1438	3	N	40					205
							44	9									
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	621	1	1438	3	N	35					240
							39	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	32	1	69	3	N	7					80
							8	9									
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	41	1	83	3	N	5					85
							6	9									
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	3	N	-0-					85
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					85
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					85
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					85

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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	248	1	763	3	N	4					225
							4	9									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	234	1	753	3	N	2					227
							2	9									
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	255	1	794	3	N	7					234
							8	9									
06	990	N	837	-0-	-153	-0-	203	1	634	3	N	-0-					234
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	268	1	780	3	N	13	183	1			64
							14	9									
*08	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	244	1	745	3	N	21					85
							23	9									

LAUBHAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 278002 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 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	775	N	13	-0-	-762	-0-	8	1	5	3	N	-0-					38
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	135	1	512	3	N	5					43
							6	9									
05	589	N	145	-0-	-444	-0-	31	1	106	3	N	7					50
							8	9									
06	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					50
07	682	N	3	-0-	-679	-0-	3	3			N	-0-					50
*08	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					50

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	124	1	5023	2	N	119					177
							131	9									
04	4380	X	3835	-0-	-545	-0-	106	1	3704	2	N	23					200
							25	9									
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	147	1	4530	2	N	44	189	1			55
							48	9									
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	139	1	4237	2	N	38					93
							42	9									
07	4526	X	4332	-0-	-194	-0-	123	1	4176	2	N	30					123
							33	9									
08	4526	X	4100	-0-	-426	-0-	4078	2	22	9	N	20					143

MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 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	1178	N	477	-0-	-701	-0-	358	2	119	9	N	108					238
04	1170	N	550	-0-	-620	-0-	514	2	36	9	N	33	191	1			80
05	868	N	108	-0-	-760	-0-	73	2	35	9	N	32					112
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					112
07	558	N	36	-0-	-522	-0-	36	2			N	-0-					112
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					112

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	5301	X	4996	-0-	-305	-0-	4800	2	196	9	N	178	193	1			135
04	4950	X	4726	-0-	-224	-0-	4585	2	141	9	N	128					263
05	4991	X	4807	-0-	-184	-0-	4658	2	149	9	N	135	195	1			203
06	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4487	2	103	9	N	94					297
07	4991	X	4765	-0-	-226	-0-	4633	2	132	9	N	120	180	1			237
08	4991	X	4786	-0-	-205	-0-	4692	2	94	9	N	85	187	1			135

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	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					459
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					459
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					459
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					459
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1266	2	215	9	N	195	195	1			459
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					459

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	1953	N	1814	-0-	-139	-0-	28	1	1749	2	N	34					293
							37	9									
04	1950	N	1947	-0-	-3	-0-	29	1	1734	2	N	167	183	1			277
							184	9									
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	30	1	1588	2	N	159	185	1			251
							175	9									
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	30	1	1587	2	N	177	189	1			239
							195	9									
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	31	1	1854	2	N	158	183	1			214
							174	9									
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	31	1	1705	2	N	127					341
							140	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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	27	1	1329	2	N	94					404
							103	9									
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	30	1	2159	2	N	160	194	1			370
							176	9									
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	31	1	2283	2	N	169	192	1			347
							186	9									
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	30	1	2277	2	N	148	180	1			315
							163	9									
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	31	1	2301	2	N	150	188	1			277
							165	9									
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	31	1	2342	2	N	139	191	1			225
							153	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	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					245
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					245
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					245
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					245
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					245
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	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. 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	1627	N	1627	-0-		-0-	-0-	31	1	1513	2	N	75					155
								83	9									
04	1320	N	1198	-0-		-122	-0-	25	1	1156	2	N	15					170
								17	9									
05	1352	N	1352	-0-		-0-	-0-	30	1	1287	2	N	32					202
								35	9									
06	1560	N	1137	-0-		-423	-0-	28	1	1078	2	N	28					230
								31	9									
07	1240	N	962	-0-		-278	-0-	30	1	915	2	N	15					245
								17	9									
08	1364	N	990	-0-		-374	-0-	29	1	928	2	N	30	181	1			94
								33	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. 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	1271	N	1221	-0-		-50	-0-	31	1	934	2	N	233	340	1			210
								256	9									
04	1290	N	1177	-0-		-113	-0-	30	1	915	2	N	211	168	1			253
								232	9									
05	1240	N	1217	-0-		-23	-0-	31	1	960	2	N	205	175	1			283
								226	9									
06	1170	N	1144	-0-		-26	-0-	30	1	907	2	N	188	342	1			129
								207	9									
07	1209	N	1064	-0-		-145	-0-	31	1	858	2	N	159	175	1			113
								175	9									
08	1209	N	967	-0-		-242	-0-	31	1	776	2	N	145					258
								160	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. 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	1519	N	1502	-0-		-17	-0-	30	1	1240	2	N	211	171	1			290
								232	9									
04	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-	30	1	1378	2	N	219	362	1			147
								241	9									
05	1921	N	1921	-0-		-0-	-0-	31	1	1644	2	N	224					371
								246	9									
06	1968	N	1968	-0-		-0-	-0-	30	1	1719	2	N	199	372	1			198
								219	9									
07	2052	N	2052	-0-		-0-	-0-	30	1	1812	2	N	191	172	1			217
								210	9									
08	2175	N	2175	-0-		-0-	-0-	31	1	1927	2	N	197	189	1			225
								217	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. 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	820	N	820	-0-		-0-	-0-	31	1	693	2	N	87					361
								96	9									
04	550	N	550	-0-		-0-	-0-	25	1	420	2	N	95	166	1			290
								105	9									
05	884	N	884	-0-		-0-	-0-	31	1	772	2	N	74	168	1			196
								81	9									
06	849	N	849	-0-		-0-	-0-	30	1	723	2	N	87					283
								96	9									
07	864	N	864	-0-		-0-	-0-	31	1	732	2	N	92	169	1			206
								101	9									
08	895	N	895	-0-		-0-	-0-	31	1	763	2	N	92					298
								101	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	1085	N	878	-0-	-207	-0-	31	1	734	2	N	103	180	1			86
							113	9									
04	930	N	863	-0-	-67	-0-	30	1	700	2	N	121					207
							133	9									
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	31	1	707	2	N	117	170	1			154
							129	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	759	2	N	112	173	1			93
							123	9									
07	899	N	523	-0-	-376	-0-	18	1	446	2	N	54					147
							59	9									
08	868	N	777	-0-	-91	-0-	15	1	641	2	N	110	171	1			86
							121	9									

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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	25	1	503	2	N	84					414
							92	9									
04	780	N	692	-0-	-88	-0-	30	1	516	2	N	133	165	1			382
							146	9									
05	403	N	261	-0-	-142	-0-	14	1	202	2	N	41	171	1			252
							45	9									
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	N	103					355
							113	9									
07	713	N	578	-0-	-135	-0-	31	1	403	2	N	131	174	1			312
							144	9									
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	N	29					341
							32	9									

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 1H RRCID -> 282130 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8967 - 13212

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327

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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	31	1	1010	2	N	91					222
							100	9									
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	30	1	955	2	N	86	182	1			126
							95	9									
05	837	N	705	-0-	-132	-0-	31	1	607	2	N	61					187
							67	9									
06	960	N	700	-0-	-260	-0-	30	1	592	2	N	71					258
							78	9									
07	992	N	729	-0-	-263	-0-	31	1	621	2	N	70	188	1			140
							77	9									
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	31	1	589	2	N	64					204
							70	9									

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 3H RRCID -> 282154 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9042 - 13465

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					198
04	630	N	301	-0-	-329	-0-	9	1	238	2	N	49					247
							54	9									
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	31	1	825	2	N	215	170	1			292
							237	9									
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	30	1	797	2	N	147					439
							162	9									
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	31	1	848	2	N	137	344	1			232
							151	9									
08	1085	N	961	-0-	-124	-0-	31	1	798	2	N	120	170	1			182
							132	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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	31	1	1018	2	N	149	192	1			192
							164	9									
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	30	1	974	2	N	142	164	1			170
							156	9									
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	147					317
							162	9									
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	30	1	965	2	N	120	189	1			248
							132	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	31	1	998	2	N	149	190	1			207
							164	9									
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	31	1	993	2	N	139	190	1			156
							153	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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	31	1	751	2	N	85					252
							94	9									
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	28	1	735	2	N	91	183	1			160
							100	9									
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	31	1	735	2	N	75					235
							83	9									
06	840	N	776	-0-	-64	-0-	29	1	728	2	N	17					252
							19	9									
07	899	N	869	-0-	-30	-0-	31	1	760	2	N	71	183	1			140
							78	9									
08	837	N	747	-0-	-90	-0-	28	1	647	2	N	65	168	1			37
							72	9									

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	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	31	1	3877	2	N	494	501	1			229
							543	9									
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	30	1	3742	2	N	454	510	1			173
							499	9									
05	4154	X	4110	-0-	-44	-0-	31	1	3658	2	N	383	509	1			47
							421	9									
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	30	1	3723	2	N	509	336	1			220
							560	9									
07	4154	X	4024	-0-	-130	-0-	29	1	3537	2	N	416	504	1			132
							458	9									
08	4154	X	4115	-0-	-39	-0-	31	1	3591	2	N	448	512	1			68
							493	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WATERS '199' WELL #: 1H RRCID -> 282736 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8819 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	980	-0-		-74	-0-	31 149	1 9	800	2	N	135					207
04	964	N	964	-0-		-0-	-0-	30 134	1 9	800	2	N	122	180	1			149
05	914	N	914	-0-		-0-	-0-	29 129	1 9	756	2	N	117					266
06	976	N	976	-0-		-0-	-0-	30 122	1 9	824	2	N	111	197	1			180
07	999	N	999	-0-		-0-	-0-	31 119	1 9	849	2	N	108	189	1			99
08	1055	N	1055	-0-		-0-	-0-	31 149	1 9	875	2	N	135					234

WATERS '199' WELL #: 2H RRCID -> 282739 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8829 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2477	N	2477	-0-		-0-	-0-	31 221	1 9	2225	2	N	201	198	1			250
04	2928	N	2928	-0-		-0-	-0-	30 157	1 9	2741	2	N	143	177	1			216
05	2976	N	2976	-0-		-0-	-0-	31 186	1 9	2759	2	N	169	195	1			190
06	2870	N	2870	-0-		-0-	-0-	30 176	1 9	2664	2	N	160	191	1			159
07	2778	N	2778	-0-		-0-	-0-	31 116	1 9	2631	2	N	105	182	1			82
08	2777	N	2777	-0-		-0-	-0-	31 152	1 9	2594	2	N	138					220

HURN '355' WELL #: 3H RRCID -> 282740 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8768 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	30 143	1 9	1640	2	N	130					212
04	1808	N	1808	-0-		-0-	-0-	30 133	1 9	1645	2	N	121	186	1			147
05	1934	N	1934	-0-		-0-	-0-	31 142	1 9	1761	2	N	129	176	1			100
06	1794	N	1794	-0-		-0-	-0-	30 98	1 9	1666	2	N	89					189
07	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-	31 142	1 9	1710	2	N	129	181	1			137
08	1847	N	1847	-0-		-0-	-0-	30 132	1 9	1685	2	N	120					257

HURN '355' WELL #: 4H RRCID -> 282742 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8747 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2551	-0-		-425	-0-	30 186	1 9	2335	2	N	169	185	1			221
04	2880	X	2727	-0-		-153	-0-	27 197	1 9	2503	2	N	179	185	1			215
05	2976	X	2812	-0-		-164	-0-	30 189	1 9	2593	2	N	172	183	1			204
06	2790	X	2580	-0-		-210	-0-	30 151	1 9	2399	2	N	137	177	1			164
07	2828	X	2828	-0-		-0-	-0-	31 178	1 9	2619	2	N	162	187	1			139
08	2821	X	2720	-0-		-101	-0-	31 149	1 9	2540	2	N	135	182	1			92

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	31	1	1002	2	N	105					224
							116	9									
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	30	1	992	2	N	104	187	1			141
							114	9									
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	31	1	1039	2	N	99					240
							109	9									
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	30	1	996	2	N	98	191	1			147
							108	9									
07	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	31	1	1028	2	N	100					247
							110	9									
08	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	31	1	1033	2	N	83	190	1			140
							91	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	1984	N	1350	-0-	-634	-0-	31	1	1167	2	N	138	320	1			41
							152	9									
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	30	1	1149	2	N	159	172	1			28
							175	9									
05	1674	N	1231	-0-	-443	-0-	29	1	1059	2	N	130					158
							143	9									
06	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	29	1	1082	2	N	138	173	1			123
							152	9									
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	31	1	1344	2	N	214	172	1			165
							235	9									
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	31	1	1302	2	N	177	172	1			170
							195	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	558	N	231	-0-	-327	-0-	31	1	200	9	N	182	172	1			142
04	540	N	327	-0-	-213	-0-	102	1	94	2	N	119	171	1			90
							131	9									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	111	1	245	2	N	184	185	1			89
							202	9									
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	34	1	205	2	N	159	193	1			55
							175	9									
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	96	1	85	2	N	97					152
							107	9									
08	558	N	116	-0-	-442	-0-	9	1	68	2	N	35					187
							39	9									

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	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	2	N	505	190	1			435
							556	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	26	1	1101	2	N	313	574	1			174
							344	9									
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	31	1	1159	2	N	347	182	1			339
							382	9									
06	1830	N	1509	-0-	-321	-0-	30	1	1131	2	N	316	396	1			259
							348	9									
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	31	1	1214	2	N	323	387	1			195
							355	9									
08	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	31	1	1177	2	N	322	393	1			124
							354	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN 'C' '201' WELL #: 1H RRCID -> 282818 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8757 - 12594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	761	-0-	-107	-0-	26	1	628	2	N	97					177
							107	9									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	22	1	686	2	N	114	191	1			100
							125	9									
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	31	1	716	2	N	117					217
							129	9									
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	30	1	701	2	N	99	166	1			150
							109	9									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	31	1	758	2	N	73					223
							80	9									
08	868	N	836	-0-	-32	-0-	31	1	708	2	N	88	186	1			125
							97	9									

KILLEBREW 32 WELL #: 1HC RRCID -> 282819 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8310 - 12450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1690	-0-	-108	-0-	31	1	1552	2	N	97					189
							107	9									
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	30	1	1517	2	N	115	177	1			127
							127	9									
05	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	21	1	1319	2	N	75					202
							83	9									
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	30	1	1619	2	N	108	188	1			122
							119	9									
07	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	30	1	1572	2	N	97					219
							107	9									
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	29	1	1577	2	N	82	196	1			105
							90	9									

KELLN '94' WELL #: 3H RRCID -> 282895 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8820 - 13757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	31	1	1087	2	N	197	172	1			167
							217	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	30	1	1190	2	N	205	185	1			187
							226	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	31	1	1258	2	N	188	180	1			195
							207	9									
06	1290	N	578	-0-	-712	-0-	20	1	500	2	N	53	181	1			67
							58	9									
07	1488	N	269	-0-	-1219	-0-	17	1	239	2	N	12					79
							13	9									
08	1488	N	622	-0-	-866	-0-	21	1	477	2	N	113					192
							124	9									

NIX '89' WELL #: 1HC RRCID -> 282896 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9224 - 12904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	409	2	N	112	190	1			134
							123	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	364	2	N	98					232
							108	9									
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	N	96	189	1			139
							106	9									
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	28	1	342	2	N	75					214
							83	9									
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	N	86	191	1			109
							95	9									
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	468	2	N	123					232
							135	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARSELL 34 WELL #: C001PA RRCID -> 282960 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8512 - 12443

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	1147	N	1135	-0-		-12	-0-		31	1	1006	2	N	89					204
									98	9									
04	1080	N	939	-0-		-141	-0-		25	1	870	2	N	40	182	1			62
									44	9									
05	1085	N	470	-0-		-615	-0-		21	1	407	2	N	38					100
									42	9									
06	1413	N	1413	-0-		-0-	-0-		29	1	1240	2	N	131					231
									144	9									
07	1097	N	1097	-0-		-0-	-0-		31	1	994	2	N	65	166	1			130
									72	9									
08	1096	N	1096	-0-		-0-	-0-		31	1	986	2	N	72					202
									79	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. 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	1364	N	1231	-0-		-133	-0-		31	1	1062	2	N	125	195	1			162
									138	9									
04	1320	N	1194	-0-		-126	-0-		30	1	1013	2	N	137					299
									151	9									
05	1302	N	1225	-0-		-77	-0-		31	1	1032	2	N	147	189	1			257
									162	9									
06	1236	N	1236	-0-		-0-	-0-		30	1	1049	2	N	143	181	1			219
									157	9									
07	1253	N	1253	-0-		-0-	-0-		31	1	1103	2	N	108	196	1			131
									119	9									
08	1302	N	1302	-0-		-0-	-0-		31	1	1088	2	N	166					297
									183	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. 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	9765	X	9670	-0-		-95	-0-		31	1	8268	2	N	1246	1301	1			299
									1371	9									
04	9503	X	9503	-0-		-0-	-0-		30	1	8212	2	N	1146	1089	1			356
									1261	9									
05	9978	X	9978	-0-		-0-	-0-		31	1	8681	2	N	1151	1120	1			387
									1266	9									
06	9540	X	9511	-0-		-29	-0-		30	1	8307	2	N	1067	1095	1			359
									1174	9									
07	9858	X	9533	-0-		-325	-0-		31	1	8376	2	N	1024	1114	1			269
									1126	9									
08	9982	X	8178	-0-		-1804	-0-		30	1	7349	2	N	726	726	1			269
									799	9									

PIONEER 31 WELL #: C001OB RRCID -> 291433 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8492 - 13166

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	7626	X	7376	-0-		-250	-0-		31	1	7051	2	N	267	192	1			169
									294	9									
04	7380	X	6808	-0-		-572	-0-		30	1	6479	2	N	272	187	1			254
									299	9									
05	7502	X	5770	-0-		-1732	-0-		29	1	5530	2	N	192	186	1			260
									211	9									
06	7140	X	5665	-0-		-1475	-0-		29	1	5427	2	N	190	377	1			73
									209	9									
07	7378	X	4190	-0-		-3188	-0-		24	1	4038	2	N	116					189
									128	9									
08	7378	X	3949	-0-		-3429	-0-		31	1	3807	2	N	101	184	1			106
									111	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LORENE 144 WELL #: C001NC RRCID -> 292134 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8363 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6255	-0-		-1061	-0-		28	1	6062	2	N	150					289
									165	9									
04	6750	X	6024	-0-		-726	-0-		27	1	5833	2	N	149	376	1			62
									164	9									
05	6758	X	5844	-0-		-914	-0-		29	1	5652	2	N	148					210
									163	9									
06	6270	X	6205	-0-		-65	-0-		28	1	5978	2	N	181	186	1			205
									199	9									
07	6262	X	5698	-0-		-564	-0-		30	1	5510	2	N	144	182	1			167
									158	9									
08	6262	X	5749	-0-		-513	-0-		27	1	5564	2	N	144	191	1			120
									158	9									

LORENE 145 WELL #: C001BO RRCID -> 293211 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8205 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2925	-0-		-578	-0-		29	1	2512	2	N	349	379	1			180
									384	9									
04	3000	X	2716	-0-		-284	-0-		30	1	2333	2	N	321	374	1			127
									353	9									
05	3038	X	2371	-0-		-667	-0-		27	1	2028	2	N	287					414
									316	9									
06	2820	X	2179	-0-		-641	-0-		28	1	1859	2	N	265	380	1			299
									292	9									
07	2914	X	2116	-0-		-798	-0-		31	1	1789	2	N	269	384	1			184
									296	9									
08	2914	X	2082	-0-		-832	-0-		28	1	1814	2	N	218	194	1			208
									240	9									

HOSTUTLER 451 A WELL #: C001NC RRCID -> 297493 COMPL. DATE 04/21/2024 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8504 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39091	X	26198	-0-		-12893	-0-		186	1	24758	2	N	1140	1159	1			213
									1254	9									
04	34800	X	23841	-0-		-10959	-0-		30	1	22675	2	N	1033	1164	1			82
									1136	9									
05	32798	X	23039	-0-		-9759	-0-		31	1	21950	2	N	962	939	1			105
									1058	9									
06	28920	X	20767	-0-		-8153	-0-		30	1	19814	2	N	839	759	1			185
									923	9									
07	27962	X	20560	-0-		-7402	-0-		31	1	19619	2	N	827	777	1			235
									910	9									
08	26195	X	19512	-0-		-6683	-0-		31	1	18631	2	N	773	758	1			250
									850	9									

URSCHEL 49/3 WELL #: C001IP RRCID -> 297612 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9330 - 16188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33015	X	19977	-0-		-13038	-0-		31	1	17969	2	N	1797	1902	1			176
									1977	9									
04	28530	X	18823	-0-		-9707	-0-		30	1	16989	2	N	1640	1620	1			196
									1804	9									
05	24862	X	18510	-0-		-6352	-0-		31	1	16675	2	N	1640	1600	1			236
									1804	9									
06	24060	X	16892	-0-		-7168	-0-		30	1	15179	2	N	1530	1461	1			305
									1683	9									
07	22816	X	16378	-0-		-6438	-0-		31	1	14737	2	N	1464	1503	1			266
									1610	9									
08	19964	X	15669	-0-		-4295	-0-		31	1	14119	2	N	1381	1495	1			152
									1519	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

MOSES 519 WELL #: 1H RRCID -> 229459 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 11047

03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1793	2	6	9	N	5					121
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1677	2	3	9	N	3					124
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-	79	1			45
06	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	1607	2	10	9	N	9					54
07	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1597	2	9	9	N	8					62
08	1705	N	1550	-0-	-155	-0-	1540	2	10	9	N	9					71

HUNTER 538 WELL #: 2H RRCID -> 232353 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379

03	1488	N	1112	-0-	-376	-0-	1109	2	3	9	N	3					84
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					84
05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					84
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1849	2	3	9	N	3					87
07	1488	N	339	-0-	-1149	-0-	339	2			N	-0-					87
08	1488	N	990	-0-	-498	-0-	990	2			N	-0-					87

PUNDT 517 WELL #: 4517H RRCID -> 234112 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PICKHARDT 68 WELL #: 1H RRCID -> 275008 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 10170 - 12830

03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	623	2	48	9	N	44	162	1			74
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	549	2	42	9	N	38					112
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	493	2	22	9	N	20					132
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	483	2	46	9	N	42					174
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	439	2	47	9	N	43	184	1			33
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	469	2	9	9	N	8					41

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	1079	1	1024	2	N	88	36	1			254
							97	9									
04	2250	N	1994	-0-	-256	-0-	1044	1	889	2	N	55	192	1			117
							61	9									
05	2201	N	1947	-0-	-254	-0-	800	1	1097	2	N	45					162
							50	9									
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	1044	1	1262	2	N	101	178	1			85
							111	9									
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	1044	1	1280	2	N	79					164
							87	9									
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	1079	1	1051	2	N	64	141	1			87
							70	9									

TEXA PEARL 326 WELL #: 1H RRCID -> 276157 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8645 - 12672

03	3038	X	1911	-0-	-1127	-0-	1902	2	9	9	N	8					140
04	2940	X	2190	-0-	-750	-0-	2157	2	33	9	N	30					170
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3040	2	3	9	N	3					173
06	2940	X	1994	-0-	-946	-0-	1988	2	6	9	N	5					178
07	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2867	2	6	9	N	5					183
08	3038	X	3028	-0-	-10	-0-	3013	2	15	9	N	14					197

HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276514 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684

03	3689	X	3508	-0-	-181	-0-	707	1	2725	2	N	69	188	1			169
							76	9									
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	684	1	2612	2	N	71					240
							78	9									
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	707	1	2656	2	N	38					278
							42	9									
06	3390	X	3327	-0-	-63	-0-	684	1	2582	2	N	55	185	1			148
							61	9									
07	3503	X	3430	-0-	-73	-0-	684	1	2696	2	N	45					193
							50	9									
08	3503	X	3428	-0-	-75	-0-	707	1	2654	2	N	61	64	1			190
							67	9									

HUMPHREYS 37 WELL #: 3H RRCID -> 278085 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9409 - 13782

03	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	335	1	1466	2	N	100					260
							110	9									
04	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	324	1	1435	2	N	76	186	1			150
							84	9									
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	335	1	1518	2	N	95					245
							105	9									
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	324	1	1463	2	N	88	170	1			163
							97	9									
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	335	1	1538	2	N	94					257
							103	9									
08	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	335	1	1500	2	N	88	188	1			157
							97	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	2666	N	2498	-0-	-168	-0-	335	1	1711	2	N	411	193	1			479
							452	9									
04	2430	N	2403	-0-	-27	-0-	324	1	1664	2	N	377	681	1			175
							415	9									
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	335	1	1799	2	N	395	364	1			206
							435	9									
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	324	1	1785	2	N	344	193	1			357
							378	9									
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	335	1	1834	2	N	336	378	1			315
							370	9									
08	2573	N	2421	-0-	-152	-0-	335	1	1730	2	N	324	362	1			277
							356	9									

GEORGE 36 WELL #: 1H RRCID -> 278673 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10645 - 15162

03	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	1851	2	201	9	N	183	193	1			68
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1791	2	173	9	N	157					225
05	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1890	2	100	9	N	91	188	1			128
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	1898	2	201	9	N	183	190	1			121
07	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1808	2	186	9	N	169	190	1			100
08	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	1812	2	149	9	N	135	188	1			47

WASHITA 34 WELL #: 1H RRCID -> 278703 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10581 - 15084

03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3673	2	145	9	N	132	196	1			226
04	3630	X	3500	-0-	-130	-0-	3382	2	118	9	N	107	206	1			127
05	3751	X	3630	-0-	-121	-0-	3538	2	92	9	N	84					211
06	3690	X	3563	-0-	-127	-0-	3400	2	163	9	N	148	194	1			165
07	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	3504	2	102	9	N	93	191	1			67
08	3813	X	3562	-0-	-251	-0-	3456	2	106	9	N	96					163

WASHITA 35 WELL #: 1H RRCID -> 278875 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10527 - 14754

03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	707	1	3197	2	N	108	185	1			92
							119	9									
04	3870	X	3374	-0-	-496	-0-	684	1	2595	2	N	86					178
							95	9									
05	3472	X	3461	-0-	-11	-0-	707	1	2667	2	N	79	193	1			64
							87	9									
06	3870	X	2759	-0-	-1111	-0-	684	1	1985	2	N	82					146
							90	9									
07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	707	1	3177	2	N	109	188	1			67
							120	9									
08	3999	X	3669	-0-	-330	-0-	707	1	2876	2	N	78					145
							86	9									

TEXA PEARL 326 WELL #: 2H RRCID -> 278898 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8559 - 13057

03	2666	X	1977	-0-	-689	-0-	1966	2	11	9	N	10					121
04	2550	X	2387	-0-	-163	-0-	2344	2	43	9	N	39					160
05	2635	X	2329	-0-	-306	-0-	2310	2	19	9	N	17					177
06	2430	X	2175	-0-	-255	-0-	2166	2	9	9	N	8					185
07	2480	X	2202	-0-	-278	-0-	2169	2	33	9	N	30					215
08	2480	X	2129	-0-	-351	-0-	2115	2	14	9	N	13	167	1			61

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	3968	X	3830	-0-	-138	-0-	3824	2	6	9	N	5					148
04	3660	X	3415	-0-	-245	-0-	3415	2			N	-0-					148
05	3658	X	3428	-0-	-230	-0-	3428	2			N	-0-					148
06	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	3306	2	22	9	N	20					168
07	3844	X	3445	-0-	-399	-0-	3383	2	62	9	N	56					224
08	3844	X	3258	-0-	-586	-0-	3243	2	15	9	N	14	182	1			56

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	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	335	1	1125	2	N	90					211
							99	9									
04	1440	N	861	-0-	-579	-0-	324	1	479	2	N	53					264
							58	9									
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	335	1	1244	2	N	105	176	1			193
							116	9									
06	1500	N	1239	-0-	-261	-0-	324	1	864	2	N	46					239
							51	9									
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	335	1	930	2	N	25	182	1			82
							28	9									
08	1705	N	1404	-0-	-301	-0-	313	1	1025	2	N	60					142
							66	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	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1017	2	264	9	N	240	193	1			89
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	618	2	154	9	N	140					229
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	552	2	117	9	N	106	186	1			149
06	780	N	629	-0-	-151	-0-	524	2	105	9	N	95	162	1			82
07	806	N	651	-0-	-155	-0-	548	2	103	9	N	94					176
08	682	N	619	-0-	-63	-0-	529	2	90	9	N	82					258

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	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1109	2	234	9	N	213	189	1			210
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1104	2	277	9	N	252	386	1			76
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1199	2	226	9	N	205	193	1			88
06	1290	N	619	-0-	-671	-0-	511	2	108	9	N	98					186
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					186
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	126	1			60

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	1058	-0-	-244	-0-	865	2	193	9	N	175	195	1			229
04	1050	N	935	-0-	-115	-0-	785	2	150	9	N	136	189	1			176
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	950	2	223	9	N	203	189	1			190
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	855	2	172	9	N	156	190	1			156
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	888	2	226	9	N	205	183	1			178
08	1178	N	584	-0-	-594	-0-	561	2	23	9	N	21	168	1			31

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	744	N	284	-0-	-460	-0-	284	2			N	-0-					107
04	840	N	767	-0-	-73	-0-	642	2	125	9	N	114					221
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	845	2	317	9	N	288	195	1			314
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	663	2	144	9	N	131	181	1			264
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	686	2	189	9	N	172	372	1			64
08	961	N	876	-0-	-85	-0-	727	2	149	9	N	135					199

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

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	4030	X	3357	-0-	-673	-0-	3083	2	274	9	N	249	356	1			153
04	3810	X	3710	-0-	-100	-0-	3424	2	286	9	N	260	207	1			206
05	3937	X	2395	-0-	-1542	-0-	2251	2	144	9	N	131	169	1			168
06	3810	X	3319	-0-	-491	-0-	3178	2	141	9	N	128					296
07	3844	X	3567	-0-	-277	-0-	3238	2	329	9	N	299	362	1			233
08	3844	X	3388	-0-	-456	-0-	3150	2	238	9	N	216	190	1			259

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	3286	X	2447	-0-	-839	-0-	2150	2	297	9	N	270	184	1			187
04	3180	X	2359	-0-	-821	-0-	2098	2	261	9	N	237	195	1			229
05	2542	X	2387	-0-	-155	-0-	2147	2	240	9	N	218	373	1			74
06	2460	X	2261	-0-	-199	-0-	2057	2	204	9	N	185					259
07	2542	X	2400	-0-	-142	-0-	2128	2	272	9	N	247	357	1			149
08	2449	X	2301	-0-	-148	-0-	2089	2	212	9	N	193	226	1			116

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	992	N	973	-0-	-19	-0-	789	2	184	9	N	167					225
04	960	N	429	-0-	-531	-0-	390	2	39	9	N	35					260
05	992	N	834	-0-	-158	-0-	728	2	106	9	N	96	119	1			237
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1005	2	245	9	N	223	192	1			268
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	956	2	173	9	N	157	357	1			68
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	899	2	154	9	N	140	87	1			121

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	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	905	2	332	9	N	302	372	1			168
04	1290	N	1042	-0-	-248	-0-	826	2	216	9	N	196	191	1			173
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	808	2	226	9	N	205	185	1			193
06	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	860	2	248	9	N	225	189	1			229
07	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	823	2	213	9	N	194	195	1			228
08	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	823	2	190	9	N	173	317	1			84

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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	581	2	45	9	N	41	164	1			116
04	720	N	505	-0-	-215	-0-	462	2	43	9	N	39					155
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	530	2	62	9	N	56	149	1			62
06	600	N	517	-0-	-83	-0-	480	2	37	9	N	34					96
07	527	N	459	-0-	-68	-0-	437	2	22	9	N	20					116
08	589	N	454	-0-	-135	-0-	404	2	50	9	N	45					161

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	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	901	2	184	9	N	167	191	1			227
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	846	2	197	9	N	179	194	1			212
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	923	2	204	9	N	185	185	1			212
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	881	2	178	9	N	162	180	1			194
07	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	881	2	178	9	N	162	189	1			167
08	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	814	2	188	9	N	171	166	1			172

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2647	-0-	-453	-0-	335	1	2227	2	N	77					178
							85	9									
04	3000	X	2775	-0-	-225	-0-	324	1	2337	2	N	104	156	1			126
							114	9									
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	335	1	2569	2	N	125					251
							138	9									
06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	324	1	2339	2	N	57	187	1			121
							63	9									
07	2883	X	2592	-0-	-291	-0-	335	1	2207	2	N	45					166
							50	9									
08	3038	X	2712	-0-	-326	-0-	335	1	2286	2	N	83					249
							91	9									

NIX B WELL #: 2024H RRCID -> 279077 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8910 - 13380

03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	904	2	88	9	N	80	169	1			167
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	841	2	77	9	N	70					237
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1518	2	268	9	N	244	183	1			298
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1125	2	149	9	N	135	189	1			244
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1106	2	89	9	N	81	185	1			140
08	1116	N	661	-0-	-455	-0-	643	2	18	9	N	16					156

HUMPHREYS 37 WELL #: 2H RRCID -> 279243 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9560 - 13999

03	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	335	1	1371	2	N	41					198
							45	9									
04	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	324	1	1278	2	N	68	120	1			146
							75	9									
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	335	1	1502	2	N	107					253
							118	9									
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	324	1	1414	2	N	122	158	1			217
							134	9									
07	1736	N	1458	-0-	-278	-0-	335	1	1050	2	N	66					283
							73	9									
08	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	335	1	1356	2	N	102	167	1			218
							112	9									

JULIA 71 WELL #: 1H RRCID -> 279490 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10452 - 14400

03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	751	2	133	9	N	121	186	1			94
04	810	N	722	-0-	-88	-0-	672	2	50	9	N	45					139
05	1023	N	909	-0-	-114	-0-	854	2	55	9	N	50					189
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	934	2	215	9	N	195	192	1			192
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	768	2	89	9	N	81	184	1			89
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	826	2	108	9	N	98					187

NIX B WELL #: 1024H RRCID -> 280047 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9145 - 12282

03	527	N	384	-0-	-143	-0-	361	2	23	9	N	21	133	1			81
04	480	N	369	-0-	-111	-0-	355	2	14	9	N	13					94
05	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	2			N	-0-					94
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					94
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					94
08	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					94

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	3534	X	3192	-0-	-342	-0-	3034	2	158	9	N	144	308	1			196
04	3420	X	3192	-0-	-228	-0-	2985	2	207	9	N	188	196	1			188
05	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	3021	2	226	9	N	205	192	1			201
06	3090	X	2943	-0-	-147	-0-	2752	2	191	9	N	174	177	1			198
07	3286	X	3047	-0-	-239	-0-	2825	2	222	9	N	202	171	1			229
08	3286	X	2942	-0-	-344	-0-	2731	2	211	9	N	192	183	1			238

LEWIS 32 WELL #: 1H RRCID -> 280331 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9437 - 13603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5015	-0-	-317	-0-	4657	2	358	9	N	325	340	1			237
04	5100	X	4919	-0-	-181	-0-	4545	2	374	9	N	340	370	1			207
05	5270	X	5041	-0-	-229	-0-	4678	2	363	9	N	330	383	1			154
06	4980	X	4834	-0-	-146	-0-	4504	2	330	9	N	300	182	1			272
07	5084	X	4958	-0-	-126	-0-	4615	2	343	9	N	312	377	1			207
08	5084	X	4795	-0-	-289	-0-	4484	2	311	9	N	283	369	1			121

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 2H RRCID -> 280606 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9465 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4282	-0-	-430	-0-	4031	2	251	9	N	228	193	1			202
04	4560	X	4460	-0-	-100	-0-	4168	2	292	9	N	265	359	1			108
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4217	2	293	9	N	266	189	1			185
06	4290	X	4215	-0-	-75	-0-	3928	2	287	9	N	261	193	1			253
07	4619	X	4375	-0-	-244	-0-	4099	2	276	9	N	251	325	1			179
08	4619	X	4169	-0-	-450	-0-	3910	2	259	9	N	235	189	1			225

WALTER 24 WELL #: 1H RRCID -> 280850 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9559 - 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	7068	X	5718	-0-	-1350	-0-	5378	2	340	9	N	309	199	1			162
04	6840	X	4433	-0-	-2407	-0-	4210	2	223	9	N	203	272	1			93
05	6541	X	4984	-0-	-1557	-0-	4723	2	261	9	N	237	179	1			151
06	5820	X	4726	-0-	-1094	-0-	4496	2	230	9	N	209	188	1			172
07	6014	X	5239	-0-	-775	-0-	4978	2	261	9	N	237	364	1			45
08	5704	X	5423	-0-	-281	-0-	5125	2	298	9	N	271	175	1			141

MAIZEY 542 WELL #: 2H RRCID -> 282347 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8470 - 10243

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4038	-0-	-240	-0-	878	1	2908	2	N	229	193	1			213
							252	9									
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	850	1	2878	2	N	196	191	1			218
							216	9									
05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	878	1	2937	2	N	194	176	1			236
							213	9									
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	850	1	3028	2	N	188	161	1			263
							207	9									
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	878	1	3085	2	N	155	173	1			245
							171	9									
08	4061	X	4054	-0-	-7	-0-	878	1	3018	2	N	144	174	1			215
							158	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COYOTE, WIL E. WELL #: 4304 RRCID -> 284416 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8206 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS TRUST WELL #: 1H RRCID -> 290517 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9250 - 16620

03	5549	X	4418	-0-	-1131	-0-	878	1	3162	2	N	344	369	1			145
							378	9									
04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	850	1	4133	2	N	446	385	1			206
							491	9									
05	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	878	1	4380	2	N	412	370	1			248
							453	9									
06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	850	1	3882	2	N	348	379	1			217
							383	9									
07	5642	X	3746	-0-	-1896	-0-	850	1	2540	2	N	324	375	1			166
							356	9									
08	5704	X	4788	-0-	-916	-0-	821	1	3595	2	N	338	375	1			129
							372	9									

ALEXANDER UNIT 66 WELL #: 2H RRCID -> 290618 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9358 - 14638

03	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	1259	2	131	9	N	119					190
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1248	2	101	9	N	92	175	1			107
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1406	2	134	9	N	122	175	1			54
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1309	2	75	9	N	68	77	1			45
07	1395	N	428	-0-	-967	-0-	406	2	22	9	N	20					65
08	1550	N	64	-0-	-1486	-0-	64	2			N	-0-					65

FARRAR 118 WELL #: 1HR RRCID -> 290619 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8424 - 12794

03	2449	N	2111	-0-	-338	-0-	2071	2	40	9	N	36					168
04	2250	N	2073	-0-	-177	-0-	2033	2	40	9	N	36					204
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2080	2	43	9	N	39	193	1			50
06	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	2004	2	3	9	N	3					53
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2060	2	109	9	N	99					152
08	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	2011	2	41	9	N	37	177	1			12

URSCHEL 1 WELL #: 1H RRCID -> 290620 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9336 - 13882

03	3069	X	2945	-0-	-124	-0-	2703	2	242	9	N	220	188	1			249
04	3030	X	2745	-0-	-285	-0-	2510	2	235	9	N	214	364	1			99
05	3131	X	2776	-0-	-355	-0-	2543	2	233	9	N	212	178	1			133
06	3030	X	2598	-0-	-432	-0-	2388	2	210	9	N	191	181	1			143
07	3038	X	2671	-0-	-367	-0-	2442	2	229	9	N	208	178	1			173
08	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	2475	2	231	9	N	210	189	1			194

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MARYLE 60 WELL #: 1H RRCID -> 290680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8550 - 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	365	X	365	-0-	-0-	-0-	335	1	30	9	N	27					359
04	370	X	370	-0-	-0-	-0-	324	1	46	9	N	42	175	1			226
05	671	X	671	-0-	-0-	-0-	335	1	208	2	N	116					342
							128	9									
06	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	248	1	823	2	N	179	171	1			350
							197	9									
07	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	65	1	962	2	N	153	345	1			158
							168	9									
08	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	269	1	701	2	N	222	170	1			210
							244	9									

HAWKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290698 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10478 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2266	-0-	-0-	-0-	707	1	1425	2	N	122					247
							134	9									
04	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	684	1	1320	2	N	129	189	1			187
							142	9									
05	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	707	1	977	2	N	111	194	1			104
							122	9									
06	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	684	1	1201	2	N	123	131	1			96
							135	9									
07	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	684	1	1209	2	N	107					203
							118	9									
08	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	707	1	1460	2	N	114	173	1			144
							125	9									

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	806	N	679	-0-	-127	-0-	335	1	305	2	N	35					63
							39	9									
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	279	1	1183	2	N	165	173	1			55
							182	9									
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	335	1	1985	2	N	150					205
							165	9									
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	324	1	1843	2	N	77	173	1			109
							85	9									
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	302	1	1824	2	N	59					168
							65	9									
08	2480	N	2142	-0-	-338	-0-	335	1	1744	2	N	57	173	1			52
							63	9									

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	1583	-0-	1583	982034	1514	2	69	9	N	63	149	1			249
04	0	W	2166	-0-	2166	984200	2021	2	145	9	N	132	171	1			210
05	0	W	2144	-0-	2144	986344	2000	2	144	9	N	131					341
06	0	W	2067	-0-	2067	988411	1922	2	145	9	N	132	164	1			309
07	0	W	2107	-0-	2107	990518	1960	2	147	9	N	134	161	1			282
08	0	W	2079	-0-	2079	992597	1938	2	141	9	N	128	168	1			242

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	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14349	2	480	9	N	436	382	1			216
04	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	13638	2	498	9	N	453	553	1			116
05	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	14249	2	491	9	N	446	379	1			183
06	14090	X	14090	-0-	-0-	-0-	13653	2	437	9	N	397	383	1			197
07	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	13967	2	426	9	N	387	435	1			149
08	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	13742	2	455	9	N	414	383	1			180

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
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	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1911	2	30	9	N	27					81
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1628	2	31	9	N	28					109
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1611	2	28	9	N	25					134
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1565	2	21	9	N	19	91	1			62
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	77	1	1652	2	N	26					88
							29	9									
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	76	1	1648	2	N	22					110
							24	9									

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	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1652	2	297	9	N	270	177	1			518
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	851	2	85	9	N	77	177	1			418
05	1054	N	628	-0-	-426	-0-	628	2			N	-0-					418
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1011	2	216	9	N	196	157	1			457
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	152	1	1123	2	N	116	336	1			237
							128	9									
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	142	1	1094	2	N	132	171	1			198
							145	9									

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

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	3224	X	27	-0-	-3197	-0-	27	2			N	-0-					184
04	3090	X	40	-0-	-3050	-0-	40	2			N	-0-					184
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3233	2	89	9	N	81	179	1			86
06	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3832	2	56	9	N	51					137
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3548	2	77	9	N	70					207
08	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	122	1	2971	2	N	57	177	1			87
							63	9									

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	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4170	2	42	9	N	38	72	1			112
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4097	2	37	9	N	34					146
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4266	2	34	9	N	31	146	1			31
06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3968	2	19	9	N	17					48
07	4278	X	4220	-0-	-58	-0-	139	1	4056	2	N	23					71
							25	9									
08	4309	X	4188	-0-	-121	-0-	105	1	4058	2	N	23					94
							25	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	1116	N	344	-0-	-772	-0-	344	2			N	-0-					189
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					189
05	961	N	441	-0-	-520	-0-	432	2	9	9	N	8	162	1			35
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	346	2	33	9	N	30					65
07	465	N	379	-0-	-86	-0-	28	1	315	2	N	33					98
							36	9									
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	37	1	303	2	N	-0-					98

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	3565	X	2517	-0-	-1048	-0-	2255	2	262	9	N	238	331	1			448
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3636	2	268	9	N	244	161	1			531
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3798	2	260	9	N	236	505	1			262
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3676	2	209	9	N	190	336	1			116
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	296	1	3703	2	N	269	160	1			225
							296	9									
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	303	1	3642	2	N	19	164	1			80
							21	9									

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	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		1918	-0-	1918	1918	1918	2			N	-0-					130
08	14B2 EXT		1990	-0-	1990	3908	1990	2			N	-0-					130

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	1674	N	1189	-0-	-485	-0-	1093	2	96	9	N	87	167	1			141
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1428	2	73	9	N	66					207
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1475	2	79	9	N	72	179	1			100
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1372	2	62	9	N	56					156
07	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1438	2	41	9	N	37					193
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	86	1	1432	2	N	47					240
							52	9									

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	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	3139	2	88	9	N	80					360
04	3090	X	2977	-0-	-113	-0-	2955	2	22	9	N	20	172	1			208
05	3162	X	2923	-0-	-239	-0-	2868	2	55	9	N	50	171	1			87
06	2880	X	2263	-0-	-617	-0-	2250	2	13	9	N	12					99
07	3224	X	3004	-0-	-220	-0-	2957	2	47	9	N	43					142
08	3224	X	3053	-0-	-171	-0-	3017	2	36	9	N	33					175

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	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4310	2	40	9	N	36					162
04	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2478	2	108	9	N	98					260
05	2914	X	2576	-0-	-338	-0-	2537	2	39	9	N	35	183	1			112
06	2820	X	2684	-0-	-136	-0-	2567	2	117	9	N	106					218
07	3906	X	2825	-0-	-1081	-0-	2650	2	175	9	N	159					377
08	3906	X	2508	-0-	-1398	-0-	126	1	2248	2	N	122					499
							134	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3572	2	98	9	N	89	184	1			117
04	3390	X	3379	-0-	-11	-0-	3300	2	79	9	N	72					189
05	3441	X	3412	-0-	-29	-0-	3336	2	76	9	N	69	179	1			79
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3204	2	50	9	N	45					124
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	585	1	3290	2	N	73					197
							80	9									
08	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	1285	1	3273	2	N	40	169	1			68
							44	9									

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	2945	X	2804	-0-	-141	-0-	2701	2	103	9	N	94	181	1			376
04	2850	X	2217	-0-	-633	-0-	2163	2	54	9	N	49					425
05	2945	X	2660	-0-	-285	-0-	2591	2	69	9	N	63					488
06	2850	X	1979	-0-	-871	-0-	1962	2	17	9	N	15	170	1			333
07	2945	X	2222	-0-	-723	-0-	2196	2	26	9	N	24	184	1			173
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	215	1	3342	2	N	146	187	1			132
							161	9									

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	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4097	2	174	9	N	158	170	1			463
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3970	2	70	9	N	64					527
05	4123	X	3908	-0-	-215	-0-	3813	2	95	9	N	86	188	1			425
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3603	2	108	9	N	98	186	1			337
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4292	2	79	9	N	72	180	1			229
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	61	1	4151	2	N	117					346
							129	9									

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	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4404	2	119	9	N	108					355
04	3660	X	3537	-0-	-123	-0-	3461	2	76	9	N	69	180	1			244
05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4187	2	127	9	N	115					359
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3932	2	84	9	N	76	182	1			253
07	4526	X	4223	-0-	-303	-0-	4118	2	105	9	N	95					348
08	4526	X	2075	-0-	-2451	-0-	22	1	2007	2	N	42	177	1			213
							46	9									

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	1116	N	439	-0-	-677	-0-	364	2	75	9	N	68					397
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	344	2	56	9	N	51					448
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	350	2	41	9	N	37	181	1			304
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	393	2	44	9	N	40					344
*07	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			N	-0-	175	1	22	7	147
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	240	1	234	2	N	65					212
							72	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	3069	X	1526	-0-	-1543	-0-	1420	2	106	9	N	96	172	1			187
04	2910	X	2066	-0-	-844	-0-	2022	2	44	9	N	40					227
05	2666	X	2203	-0-	-463	-0-	2126	2	77	9	N	70	175	1			122
06	2580	X	2001	-0-	-579	-0-	1944	2	57	9	N	52					174
07	2449	X	2179	-0-	-270	-0-	89	1	2017	2	N	66					240
							73	9									
08	2139	X	2127	-0-	-12	-0-	140	1	1937	2	N	45					285
							50	9									

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	3224	X	3157	-0-	-67	-0-	3067	2	90	9	N	82	178	1			147
04	3090	X	2656	-0-	-434	-0-	2557	2	99	9	N	90	175	1			62
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3041	2	89	9	N	81					143
06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2778	2	68	9	N	62					205
07	3162	X	2987	-0-	-175	-0-	2875	2	112	9	N	102	180	1			127
08	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	71	1	2911	2	N	63					190
							69	9									

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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	259	2	153	9	N	139					506
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	15	2	15	9	N	14	360	1			160
05	3100	N	3499	-0-	399	399	2912	2	587	9	N	534	187	1			507
06	2424	N	2025	-0-	-399	-0-	1674	2	351	9	N	319	510	1			316
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	1787	2	326	9	N	296	360	1			252
08	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	144	1	1914	2	N	220	185	1			287
							242	9									

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	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4432	2	62	9	N	56	163	1			41
04	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	3613	2	45	9	N	41					82
05	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	3639	2	36	9	N	33					115
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3437	2	54	9	N	49					164
07	4495	X	3373	-0-	-1122	-0-	3283	2	90	9	N	82	186	1			60
08	4495	X	3378	-0-	-1117	-0-	3339	2	39	9	N	35					95

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	3596	X	3119	-0-	-477	-0-	2935	2	184	9	N	167	191	1			396
04	3270	X	2941	-0-	-329	-0-	2802	2	139	9	N	126					522
05	3162	X	2993	-0-	-169	-0-	2849	2	144	9	N	131	192	1			461
06	2760	X	2755	-0-	-5	-0-	2624	2	131	9	N	119	186	1			394
07	3131	X	2965	-0-	-166	-0-	19	1	2844	2	N	93	179	1			308
							102	9									
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	223	1	2849	2	N	103					411
							113	9									

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	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	105					334
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	471	2	189	9	N	172	172	1			334
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	628	2	175	9	N	159	338	1			155
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	751	2	135	9	N	123					278
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1320	2	295	9	N	268	186	1			360
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1819	2	117	9	N	106	171	1			295

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1374	2	29	9	N	26					248
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1157	2	23	9	N	21					269
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1219	2	17	9	N	15	180	1			104
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1126	2	23	9	N	21					125
*07	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	7	1	1190	2	N	-0-	20	7			105
*08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	45	1	1316	2	N	13					118
							14	9									

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	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3762	2	235	9	N	214	192	1			262
04	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	3911	2	228	9	N	207	361	1			108
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4388	2	216	9	N	196	179	1			125
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	4895	2	279	9	N	254					379
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	3914	2	183	9	N	166	353	1			192
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	211	1	3875	2	N	242	177	1			257
							266	9									

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	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3499	2	7	9	N	6					66
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					66
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					66
06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					66
07	3503	X	3373	-0-	-130	-0-	3369	2	4	9	N	4					70
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	52	1	4064	2	N	-0-					70

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	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2177	2	30	9	N	27					256
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1980	2	24	9	N	22					278
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1985	2	31	9	N	28					306
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1834	2	54	9	N	49	173	1			182
*07	2077	N	1630	-0-	-447	-0-	1630	2			N	-0-	20	7			162
08	2015	N	1713	-0-	-302	-0-	1693	2	20	9	N	18					180

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	558	N	281	-0-	-277	-0-	226	2	55	9	N	50	181	1			68
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	661	2	92	9	N	84					152
05	651	N	87	-0-	-564	-0-	87	2			N	-0-					152
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					152
*07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	736	1	757	2	N	-0-	45	7			107
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	213	2	199	9	N	181	179	1			109

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	5115	X	3435	-0-	-1680	-0-	3226	2	209	9	N	190					494
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4675	2	290	9	N	264	362	1			396
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4589	2	231	9	N	210	179	1			427
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4174	2	199	9	N	181	178	1			430
07	5146	X	4708	-0-	-438	-0-	30	1	4562	2	N	105	360	1			175
							116	9									
08	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	493	1	4476	2	N	410	172	1			413
							451	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7234	2	180	9	N	164	191	1			76
04	7080	X	7005	-0-	-75	-0-	6837	2	168	9	N	153	182	1			47
05	7285	X	7100	-0-	-185	-0-	6924	2	176	9	N	160	182	1			25
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6631	2	146	9	N	133					158
07	7409	X	7003	-0-	-406	-0-	70	1	6776	2	N	143	178	1			123
							157	9									
08	7409	X	6529	-0-	-880	-0-	342	1	6060	2	N	115	183	1			55
							127	9									

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					19
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					19
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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	3565	X	1608	-0-	-1957	-0-	1522	2	86	9	N	78	170	1			292
04	3180	X	2530	-0-	-650	-0-	2419	2	111	9	N	101					393
05	3937	X	2786	-0-	-1151	-0-	2651	2	135	9	N	123	188	1			328
06	3810	X	2646	-0-	-1164	-0-	2549	2	97	9	N	88	189	1			227
07	3937	X	2759	-0-	-1178	-0-	2631	2	128	9	N	116					343
08	2604	X	2307	-0-	-297	-0-	100	1	2106	2	N	92	181	1			254
							101	9									

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	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3398	2	2	9	N	2					31
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2989	2	1	9	N	1					32
05	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					32
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					32
07	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	47	1	2941	2	N	1					33
							1	9									
08	3255	X	3047	-0-	-208	-0-	222	1	2825	2	N	-0-					33

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	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1929	2	106	9	N	96					336
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1972	2	114	9	N	104	365	1			75
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2008	2	103	9	N	94					169
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1948	2	63	9	N	57					226
07	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	1999	2	100	9	N	91	179	1			138
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	111	1	1980	2	N	74					212
							81	9									

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	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	2809	2	98	9	N	89	186	1			123
04	2820	X	2800	-0-	-20	-0-	2720	2	80	9	N	73					196
05	2883	X	2856	-0-	-27	-0-	2772	2	84	9	N	76	172	1			100
06	2610	X	2266	-0-	-344	-0-	2247	2	19	9	N	17					117
07	2914	X	2350	-0-	-564	-0-	2294	2	56	9	N	51					168
08	2914	X	2345	-0-	-569	-0-	2295	2	50	9	N	45	170	1			43

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	2573	X	2260	-0-	-313	-0-	1931	2	329	9	N	299	190	1			507
04	2490	X	2350	-0-	-140	-0-	2060	2	290	9	N	264	360	1			411
05	3720	X	3162	-0-	-558	-0-	3048	2	114	9	N	104	183	1			332
06	3600	X	2961	-0-	-639	-0-	2724	2	237	9	N	215	176	1			371
07	3441	X	3233	-0-	-208	-0-	3009	2	224	9	N	204	177	1			398
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	122	1	2995	2	N	281	358	1			321
							309	9									

DAKE 61X14A WELL #: 1H RRCID -> 287584 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9300 - 20651

03	8680	X	7020	-0-	-1660	-0-	6354	2	666	9	N	605	668	1			316
04	8400	X	6598	-0-	-1802	-0-	5995	2	603	9	N	548	539	1			325
05	8680	X	5512	-0-	-3168	-0-	4991	2	521	9	N	474	538	1			261
06	7380	X	3935	-0-	-3445	-0-	3422	2	513	9	N	466	353	1			374
07	7626	X	5787	-0-	-1839	-0-	5178	2	609	9	N	554	710	1			218
08	7006	X	5938	-0-	-1068	-0-	5292	2	646	9	N	587	531	1			274

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BUSSARD, JESS WELL #: 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	558	N	520	-0-	-38	B	-3331	62	1	458	2	N	-0-				15
04	510	N	672	-0-	162	B	-3169	60	1	612	2	N	-0-				15
05	465	N	730	-0-	265	B	-2904	62	1	668	2	N	-0-				15
06	510	N	678	-0-	168	B	-2736	60	1	618	2	N	-0-				15
07	589	N	670	-0-	81	B	-2655	62	1	608	2	N	-0-				15
08	589	N	657	-0-	68	B	-2587	62	1	595	2	N	-0-				15

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	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-

KATY 285 WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159

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-

LISTER (GRANITE WASH) 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC 101634
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

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

BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362

*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568

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

STREET, E.B. WELL #: 1513 RRCID -> 212036 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407

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

*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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCALLISTER WELL #: 2211 RRCID -> 215202 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504

*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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
RIVES WELL #: 5011 RRCID -> 223170 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RN BYERS UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 224666 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650

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

BYERS, RN UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 225498 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12118 - 13363

*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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2314 RRCID -> 225503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950

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

03	62	N	50	-0-	-12	-0-	14	1	36	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	34	1	93	3	N	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	13	1	37	3	N	-0-					-0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 225551 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382

*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	63	1	260	3	N	-0-					-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	N	-0-					-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	36	1	214	3	N	-0-					-0-
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	54	1	211	3	N	-0-					-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	71	1	200	3	N	-0-					-0-
*08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	71	1	221	3	N	-0-					-0-

MCALLISTER WELL #: 2212 RRCID -> 236454 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 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	310 N	294	-0-	-16	-0-	65	1	229	3	N	-0-					38
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	N	-0-					38
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	42	1	251	3	N	-0-					38
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	54	1	226	3	N	-0-					38
07	279 N	234	-0-	-45	-0-	54	1	169	3	N	10					48
						11	9									
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	64	1	202	3	N	2					50
						2	9									

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
WITHAM WELL #: 2210 RRCID -> 237099 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1385	-0-	-41	-0-	303	1	1082	3	N	-0-			119
04	1260	N	930	-0-	-330	-0-	74	1	856	3	N	-0-			119
05	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	178	1	1043	3	N	7			126
							8	9							
06	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	279	1	1017	3	N	2			128
							2	9							
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	288	1	883	3	N	3			131
							3	9							
*08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	305	1	976	3	N	12			143
							13	9							

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2305 RRCID -> 246551 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617

*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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MCALLISTER WELL #: 2214 RRCID -> 248357 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498

*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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2316 RRCID -> 252885 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12187 - 13549

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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 268630 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443

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

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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	899	N	755	-0-	-144	-0-	548	2	207	9	N	188	180	1			213
04	870	N	706	-0-	-164	-0-	513	2	193	9	N	175	180	1			208
05	868	N	751	-0-	-117	-0-	571	2	180	9	N	164	185	1			187
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	396	2	139	9	N	126	181	1			132
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					132
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					132

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	4123	X	3689	-0-	-434	-0-	3493	2	196	9	N	178	188	1			218
04	3990	X	3494	-0-	-496	-0-	3303	2	191	9	N	174	180	1			212
05	3968	X	3454	-0-	-514	-0-	3289	2	165	9	N	150	179	1			183
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3180	2	142	9	N	129	184	1			128
07	3689	X	3355	-0-	-334	-0-	3203	2	152	9	N	138	183	1			83
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					83

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	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1054	2	113	9	N	103					240
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1017	2	106	9	N	96	176	1			160
05	1085	N	824	-0-	-261	-0-	744	2	80	9	N	73					233
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1046	2	102	9	N	93	178	1			148
07	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1003	2	118	9	N	107					255
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					255

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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1183	2	78	9	N	71	175	1			93
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1019	2	94	9	N	85					178
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1041	2	59	9	N	54	187	1			45
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	996	2	77	9	N	70					115
07	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	963	2	75	9	N	68					183
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					183

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 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	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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					85
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 295713 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 16020 PERF.12758 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	2	3	9	N	3					133
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	262	2	10	9	N	9					142
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	262	2	7	9	N	6					148
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					148
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	N	5					153
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					153

DOUG WELL #: 1024 RRCID -> 298158 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11186 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34472	X	25821	-0-	-8651	-0-	25620	2	201	9	N	183	171	1			152
04	32160	X	27167	-0-	-4993	-0-	26918	2	249	9	N	226	166	1			212
05	31837	X	26533	-0-	-5304	-0-	26313	2	220	9	N	200	185	1			227
06	30240	X	24089	-0-	-6151	-0-	23918	2	171	9	N	155	174	1			208
07	31248	X	24002	-0-	-7246	-0-	23841	2	161	9	N	146	177	1			177
08	28086	X	NO RPT	-0-	-28086	-0-					N	NO RPT					177

LOCKE (BROWN DOLOMITE) 54284 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
EDH DISPOSALS LLC 102146
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCUST GROVE (NOVI) 54357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WALSER WELL #: 1 RRCID -> 247829 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 9910 - 9916

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

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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HARBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 174181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7330 - 7860

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH-EDWARDS "A" WELL #: 5140 RRCID -> 216749 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7145 - 7184

03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	646	2	50	9	N	45	92	1			35
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	342	2	36	9	N	33	47	1			21
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	416	2	42	9	N	38	38	1			21
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	310	2	41	9	N	37	19	1			39
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	605	2	40	9	N	36					75
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	743	2	32	9	N	29	79	1			25

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 276650 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

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

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	2418	X	2085	-0-	-333	-0-	50	1	2031	2	N	4					47
							4	9									
04	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	60	1	3808	2	N	-0-					47
05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	62	1	5026	2	N	3					50
							3	9									
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					50
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					50
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	62	1	3660	2	N	-0-					50

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 147 RRCID -> 093029 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8202 - 8252

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	3					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 264990 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11510 - 15867

03	2449	X	2095	-0-	-354	-0-	2016	2	79	9	Y	72					346
04	2370	X	1837	-0-	-533	-0-	1763	2	74	9	Y	67	174	1			239
05	2232	X	1529	-0-	-703	-0-	1470	2	59	9	Y	54	169	1			124
06	2040	X	1812	-0-	-228	-0-	1732	2	80	9	Y	73					197
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2257	2	72	9	Y	65					262
*08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2165	2	56	9	Y	51					313

LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237

03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					208
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					208
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	Y	1	1	1			208
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					208
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					208
*08	744	N	527	-0-	-217	-0-	527	2			Y	-0-					208

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617

03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	484	2	77	9	N	70					190
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					190
05	868	N	14	-0-	-854	-0-	14	2			N	-0-					190
06	540	N	38	-0-	-502	-0-	2	2	36	9	N	33					223
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1484	2	51	9	N	46	186	1			83
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					83

CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631

03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					43
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					43
05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					43
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					43
07	558	X	2	-0-	-556	-0-	2	2			N	-0-					43
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					43

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199

03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6786	2	151	9	N	137	197	1			79
04	8700	X	6028	-0-	-2672	-0-	5903	2	125	9	N	114	104	1			89
05	8990	X	6432	-0-	-2558	-0-	6308	2	124	9	N	113					202
06	8700	X	5935	-0-	-2765	-0-	5838	2	97	9	N	88	183	1			107
07	7874	X	6657	-0-	-1217	-0-	6552	2	105	9	N	95	174	1			28
08	6944	X	6875	-0-	-69	-0-	6779	2	96	9	N	87	73	1			42

LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483

03	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	1079	1	5161	2	N	206	188	1			244
							227	9									
04	6180	X	6168	-0-	-12	-0-	1044	1	4887	2	N	215	378	1			81
							237	9									
05	6386	X	4096	-0-	-2290	-0-	1079	1	2780	2	N	215					296
							237	9									
06	6270	X	2046	-0-	-4224	-0-	1044	1	787	2	N	195	374	1			117
							215	9									
07	6479	X	3239	-0-	-3240	-0-	1079	1	1931	2	N	208	189	1			136
							229	9									
08	6479	X	2787	-0-	-3692	-0-	1079	1	1499	2	N	190	257	1			69
							209	9									

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264

03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4525	2	143	9	N	130					283
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3402	2	103	9	N	94	197	1			180
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	4942	2	89	9	N	81					261
06	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5589	2	24	9	N	22	191	1			92
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4037	2	37	9	N	34					126
08	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5368	2	61	9	N	55	123	1			58

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

LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492

03	3162	X	2915	-0-	-247	-0-	2782	2	133	9	N	121	372	1			52
04	3000	X	2894	-0-	-106	-0-	2756	2	138	9	N	125					177
05	3007	X	2905	-0-	-102	-0-	2755	2	150	9	N	136	184	1			129
06	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2734	2	110	9	N	100					229
07	2976	X	2936	-0-	-40	-0-	2784	2	152	9	N	138	184	1			183
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3930	2	110	9	N	100	158	1			125

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4830	-0-	-192	-0-	4708	2	122	9	N	111	186	1			185
04	4800	X	4299	-0-	-501	-0-	4191	2	108	9	N	98	188	1			95
05	4991	X	4370	-0-	-621	-0-	4264	2	106	9	N	96					191
06	4830	X	4250	-0-	-580	-0-	4173	2	77	9	N	70	173	1			88
07	4991	X	4465	-0-	-526	-0-	153	1	4183	2	N	117					205
							129	9									
08	4836	X	4381	-0-	-455	-0-	178	1	4133	2	N	64	164	1			105
							70	9									

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-	16	7			8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453

03	5022	X	4654	-0-	-368	-0-	4439	2	215	9	N	195	178	1			129
04	4860	X	4519	-0-	-341	-0-	4296	2	223	9	N	203	187	1			145
05	4929	X	4589	-0-	-340	-0-	4367	2	222	9	N	202	183	1			164
06	4620	X	4545	-0-	-75	-0-	4362	2	183	9	N	166	189	1			141
07	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	220	1	4405	2	N	253	182	1			212
							278	9									
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	226	1	4329	2	N	170	207	1			175
							187	9									

ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847

03	1178	N	497	-0-	-681	-0-	461	2	36	9	N	33					158
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	383	2	31	9	N	28					186
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1235	2	95	9	N	86	180	1			92
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1099	2	54	9	N	49					141
07	434	N	95	-0-	-339	-0-	13	1	52	2	N	27					168
							30	9									
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					168

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081

03	1023	N	903	-0-	-120	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	86	-0-	-994	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994

03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-

LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2044	2	20	9	N	18					92
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-	82	1			10
05	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	2			N	-0-					10
06	2010	N	1973	-0-	-37	-0-	1973	2			N	-0-					10
07	1984	N	1451	-0-	-533	-0-	1436	2	15	9	N	14					24
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2555	2	8	9	N	7					31

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	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4199	2	21	9	N	19					207
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3936	2	77	9	N	70	189	1			88
05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3977	2	51	9	N	46					134
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3831	2	37	9	N	34					168
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3957	2	33	9	N	30					198
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3928	2	26	9	N	24					222

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	3627	X	2846	-0-	-781	-0-	2823	2	23	9	N	21					113
04	3510	X	2682	-0-	-828	-0-	2662	2	20	9	N	18	87	1			44
05	3224	X	2971	-0-	-253	-0-	2948	2	23	9	N	21					65
06	2760	X	2250	-0-	-510	-0-	2230	2	20	9	N	18					83
07	2852	X	184	-0-	-2668	-0-	184	2			N	-0-					83
08	2976	X	16	-0-	-2960	-0-	16	2			N	-0-					83

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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					38
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					38
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					38
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					38
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					38
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					38

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-	-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-

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-					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

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
EQV OPERATING LLC 101634
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					18
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	90	1	1410	2	N	2					142
							2	9									
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	93	1	1422	2	N	7					149
							8	9									
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	98	1	1528	2	N	6					155
							7	9									
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	97	1	1498	2	N	15	150	1			20
							17	9									
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	90	1	1351	2	N	38					58
							42	9									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	97	1	1221	2	N	28					86
							31	9									

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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	N	7					155
							8	9									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	847	2	N	-0-					155
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	31	1	875	2	N	-0-					155
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	845	2	N	3					158
							3	9									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	873	2	N	-0-					158
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	29	1	852	2	N	5					163
							6	9									

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	2201	N	1962	-0-	-239	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2014	-0-	-116	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1668	-0-	-222	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
*08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
EQV OPERATING LLC 101634
HOWE, GENE WELL #: 7 RRCID -> 120186 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (MORROW) 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
HILL, BEN WELL #: 2 U RRCID -> 045599 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950

03	1650 R	1650	-0-	-0-	-0-	1519	2	131	9	Y	119	119	1			104
04	1662 R	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					104
05	1488 #	1439	-0-	-49	-0-	1439	2			Y	-0-					104
06	1571 R	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					104
07	1639 R	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					104
08	1705 #	1360	-0-	-345	-0-	1360	2			Y	-0-					104

HILL,BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MATHERS (MORROW) //CONT.// 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
HILL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 275998 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913

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

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER) 58243 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 209409 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945

03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					35
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					35
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			N	-0-					35
06	870	N	725	-0-	-145	-0-	725	2			N	-0-					35
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					35
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					35

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 142772 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 3701 RRCID -> 173643 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144

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

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 3037 RRCID -> 176054 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 7108

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					41
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					41
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					41
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					41
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					41
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					41

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 176550 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					29
05	14B2	EXT	1238	-0-	1238	1338	1238	2			N	-0-					29
06	14B2	EXT	1091	-0-	1091	2429	1091	2			N	-0-					29
07	3871	X	1442	-0-	-2429	-0-	1442	2			N	-0-					29
*08	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-	29	7			-0-

HUMPHREYS WELL #: 5037 RRCID -> 176551 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JC STUDER 168 WELL #: 1HR RRCID -> 276558 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450

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
BE ANADARKO II, LLC 100676
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	* * DISPOSITIONS * * 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-

MMGL TXPH, LLC 101619
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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
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-

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	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	Y	2					72
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	195	2	3	9	Y	3					75
05	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	2			Y	-0-					75
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	580	2	25	9	Y	23					98
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	571	2	15	9	Y	14					112
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	556	2	18	9	Y	16					128

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	380	2	24	9	Y	22					40
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					40
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 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	2728	X	2545	-0-	-183	-0-	34	1	2476	2	Y	32					129
							35	9									
04	2640	X	2319	-0-	-321	-0-	2291	2	28	9	Y	25					154
05	2697	X	2275	-0-	-422	-0-	2251	2	24	9	Y	22					176
06	2460	N	2277	-0-	-183	-0-	2248	2	29	9	Y	26					202
07	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	2312	2	34	9	Y	31					233
*08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2228	2	37	9	Y	34	182	1			85

WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5175	-0-	-95	-0-	5078	2	97	9	Y	88	175	1			87
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	4956	2	100	9	Y	91					178
05	5115	X	5001	-0-	-114	-0-	4910	2	91	9	Y	83					261
06	5010	X	4357	-0-	-653	-0-	4321	2	36	9	Y	33	182	1			112
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5374	2	68	9	Y	62					174
*08	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5184	2	98	9	Y	89					263

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2949	-0-	-120	-0-	372	1	2511	2	Y	60	177	1			95
							66	9									
04	2970	X	2601	-0-	-369	-0-	360	1	2218	2	Y	21					116
							23	9									
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	372	1	2817	2	Y	12					128
							13	9									
06	2850	X	2611	-0-	-239	-0-	360	1	2226	2	Y	23					151
							25	9									
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	372	1	2614	2	Y	17					168
							19	9									
*08	3193	X	2627	-0-	-566	-0-	372	1	2245	2	Y	9					177
							10	9									

MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 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	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	58	1	3689	2	Y	2					172
							2	9									
04	3810	X	3584	-0-	-226	-0-	3583	2	1	9	Y	1					173
05	3720	X	3666	-0-	-54	-0-	3666	2			Y	-0-					173
06	3630	X	3531	-0-	-99	-0-	3531	2			Y	-0-					173
07	3751	X	3633	-0-	-118	-0-	3632	2	1	9	Y	1	3	1			171
*08	3751	X	3515	-0-	-236	-0-	3515	2			Y	-0-					171

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	3813	X	2746	-0-	-1067	-0-	176	1	2560	2	Y	9	179	1			154
							10	9									
04	3690	X	3237	-0-	-453	-0-	168	1	3063	2	Y	5					159
							6	9									
05	3813	X	3709	-0-	-104	-0-	248	1	3452	2	Y	8					167
							9	9									
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	240	1	3658	2	Y	158					325
							174	9									
07	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	248	1	3390	2	Y	53					378
							58	9									
*08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	248	1	4035	2	Y	66	175	1			269
							73	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	10	1	4266	2	N	121	177	1			255
							133	9									
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4020	2	130	9	N	118	181	1			192
05	4154	X	4050	-0-	-104	-0-	3940	2	110	9	N	100					292
06	4260	X	4007	-0-	-253	-0-	3895	2	112	9	N	102	177	1			217
07	4402	X	4169	-0-	-233	-0-	4044	2	125	9	N	114	176	1			155
*08	4402	X	4143	-0-	-259	-0-	4020	2	123	9	N	112	184	1			83

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					88
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					88
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					88
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

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	4681	X	4214	-0-	-467	-0-	4119	2	95	9	Y	86	178	1			229
04	4500	X	4187	-0-	-313	-0-	4079	2	108	9	Y	98	2	1			325
05	4619	X	4357	-0-	-262	-0-	4247	2	110	9	Y	100	178	1			247
06	4350	X	4187	-0-	-163	-0-	4069	2	118	9	Y	107	177	1			177
07	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4356	2	100	9	Y	91	179	1			89
*08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4308	2	118	9	Y	107					196

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	3503	X	3111	-0-	-392	-0-	3054	2	57	9	Y	52	177	1			157
04	3210	X	3014	-0-	-196	-0-	2936	2	78	9	Y	71	1	1			227
05	3317	X	3092	-0-	-225	-0-	3015	2	77	9	Y	70	175	1			122
06	3180	X	3001	-0-	-179	-0-	2935	2	66	9	Y	60					182
07	3286	X	3190	-0-	-96	-0-	3111	2	79	9	Y	72	1	1			253
*08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3082	2	76	9	Y	69					322

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	2573	N	2344	-0-	-229	-0-	2300	2	44	9	N	40	181	1			17
04	2400	N	2251	-0-	-149	-0-	2227	2	24	9	N	22					39
05	2356	N	2023	-0-	-333	-0-	1991	2	32	9	N	29					68
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2311	2	31	9	N	28					96
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2348	2	32	9	N	29					125
*08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2131	2	17	9	N	15					140

MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320

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

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276087 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7432	-0-	-225	-0-	7250	2	182	9	N	165	168	1			247
04	7410	X	7337	-0-	-73	-0-	7173	2	164	9	N	149	172	1			224
05	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	7945	2	191	9	N	174	166	1			232
06	7320	X	7183	-0-	-137	-0-	7030	2	153	9	N	139	169	1			202
07	7595	X	7167	-0-	-428	-0-	7026	2	141	9	N	128	191	1			139
*08	7936	X	6959	-0-	-977	-0-	6808	2	151	9	N	137	78	1			198

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 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	7037	X	6498	-0-	-539	-0-	6401	2	97	9	N	88	180	1			264
04	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6673	2	105	9	N	95	179	1			180
05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6770	2	85	9	N	77					257
06	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6429	2	105	9	N	95	170	1			182
07	7006	X	6930	-0-	-76	-0-	6828	2	102	9	N	93	1	1			274
*08	7006	X	6572	-0-	-434	-0-	6488	2	84	9	N	76	171	1			179

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4847	-0-	-206	-0-	4750	2	97	9	N	88	182	1			67
04	4830	X	4692	-0-	-138	-0-	4606	2	86	9	N	78	1	1			144
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4912	2	94	9	N	85					229
06	4800	X	4791	-0-	-9	-0-	4704	2	87	9	N	79	177	1			131
07	4960	X	4782	-0-	-178	-0-	4701	2	81	9	N	74	1	1			204
*08	4991	X	4748	-0-	-243	-0-	4678	2	70	9	N	64	173	1			95

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	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	3504	2	109	9	N	99	176	1			102
04	3570	X	3461	-0-	-109	-0-	3372	2	89	9	N	81					183
05	3658	X	3218	-0-	-440	-0-	3130	2	88	9	N	80					263
06	3510	X	3057	-0-	-453	-0-	2973	2	84	9	N	76					339
07	3627	X	3293	-0-	-334	-0-	3195	2	98	9	N	89	195	1			233
*08	3627	X	3609	-0-	-18	-0-	3519	2	90	9	N	82	181	1			134

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	38	1	5212	2	N	104	177	1			157
							114	9									
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5302	2	102	9	N	93	1	1			249
05	5797	X	5472	-0-	-325	-0-	5371	2	101	9	N	92	180	1			161
06	5610	X	4666	-0-	-944	-0-	4589	2	77	9	N	70					231
07	5797	X	4957	-0-	-840	-0-	4885	2	72	9	N	65	158	1			138
*08	5580	X	5080	-0-	-500	-0-	4994	2	86	9	N	78	105	1			111

MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4457	-0-	-100	-0-	31	1	4275	2	N	137					279
							151	9									
04	4260	X	4171	-0-	-89	-0-	4066	2	105	9	N	95	177	1			197
05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4282	2	116	9	N	105	175	1			127
06	4320	X	4291	-0-	-29	-0-	4175	2	116	9	N	105					232
07	4464	X	4327	-0-	-137	-0-	4208	2	119	9	N	108	187	1			153
*08	4464	X	4315	-0-	-149	-0-	4209	2	106	9	N	96	163	1			86

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6379	-0-	-379	-0-	47	1	6198	2	N	122	163	1			96
							134	9									
04	6630	X	6542	-0-	-88	-0-	6423	2	119	9	N	108					204
05	6851	X	6585	-0-	-266	-0-	6488	2	97	9	N	88	169	1			123
06	6630	X	6201	-0-	-429	-0-	6106	2	95	9	N	86					209
07	6789	X	6741	-0-	-48	-0-	6632	2	109	9	N	99	178	1			130
*08	6758	X	6520	-0-	-238	-0-	6415	2	105	9	N	95					225

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139

03	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	296	1	5574	2	N	190	165	1			226
							209	9									
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	192	1	5167	2	N	151	178	1			199
							166	9									
05	5580	X	5552	-0-	-28	-0-	210	1	5185	2	N	143	177	1			165
							157	9									
06	5880	X	5360	-0-	-520	-0-	240	1	4968	2	N	138	176	1			127
							152	9									
07	6076	X	5716	-0-	-360	-0-	248	1	5299	2	N	154	192	1			89
							169	9									
*08	6076	X	5377	-0-	-699	-0-	248	1	4984	2	N	132	171	1			50
							145	9									

MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796

03	12803	X	11669	-0-	-1134	-0-	34	1	11342	2	N	266	164	1			251
							293	9									
04	12390	X	11384	-0-	-1006	-0-	11095	2	289	9	N	263	348	1			166
05	12586	X	11658	-0-	-928	-0-	11377	2	281	9	N	255	338	1			83
06	11910	X	11137	-0-	-773	-0-	10869	2	268	9	N	244	177	1			150
07	11997	X	11377	-0-	-620	-0-	11127	2	250	9	N	227	164	1			213
*08	11749	X	11189	-0-	-560	-0-	10934	2	255	9	N	232	365	1			80

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	4743	X	3574	-0-	-1169	-0-	675	1	2749	2	N	136	169	1			230
							150	9									
04	4590	X	3998	-0-	-592	-0-	735	1	3107	2	N	142	173	1			199
							156	9									
05	4650	X	3902	-0-	-748	-0-	511	1	3251	2	N	127					326
							140	9									
06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	750	1	3344	2	N	143	172	1			297
							157	9									
07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	775	1	3504	2	N	142	184	1			255
							156	9									
*08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	752	1	3498	2	N	144	171	1			228
							158	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9442	-0-	-664	-0-	14	1	9197	2	N	210	185	1			186
							231	9									
04	9780	X	9149	-0-	-631	-0-	8942	2	207	9	N	188	182	1			192
05	10509	X	9552	-0-	-957	-0-	9353	2	199	9	N	181	175	1			198
06	10170	X	8754	-0-	-1416	-0-	8580	2	174	9	N	158	168	1			188
07	10509	X	9045	-0-	-1464	-0-	8857	2	188	9	N	171	172	1			187
*08	9548	X	8913	-0-	-635	-0-	8702	2	211	9	N	192	180	1			199

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696

03	12183	X	10945	-0-	-1238	-0-	10842	2	103	9	N	94	23	1			184
04	11790	X	10900	-0-	-890	-0-	10842	2	58	9	N	53					237
05	12028	X	11108	-0-	-920	-0-	10998	2	110	9	N	100	189	1			148
06	11010	X	10477	-0-	-533	-0-	10300	2	177	9	N	161	189	1			120
07	11377	X	10839	-0-	-538	-0-	10685	2	154	9	N	140	173	1			87
08	11253	X	10175	-0-	-1078	-0-	10013	2	162	9	N	147	126	1			108

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091

03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5394	2	118	9	N	107	169	1			126
04	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5394	2	92	9	N	84	59	1			151
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5472	2	94	9	N	85	125	1			111
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5124	2	76	9	N	69	98	1			82
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5316	2	66	9	N	60	58	1			84
08	5332	X	5035	-0-	-297	-0-	4981	2	54	9	N	49	53	1			80

WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501

03	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8331	2	107	9	N	97	117	1			183
04	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8331	2	94	9	N	85	138	1			130
05	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8450	2	145	9	N	132	64	1			198
06	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7914	2	72	9	N	65	92	1			171
07	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8210	2	66	9	N	60	100	1			131
08	8153	X	7737	-0-	-416	-0-	7693	2	44	9	N	40					171

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BE ANADARKO II, LLC 100676
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-	-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-

MATHERS RANCH (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738

03	7099	X	6443	-0-	-656	-0-	248	1	6195	2	N	-0-					10
04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	221	1	7182	2	N	-0-					10
05	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	245	1	6921	2	N	-0-					10
06	6300	X	6139	-0-	-161	-0-	240	1	5899	2	N	-0-					10
07	7409	X	6734	-0-	-675	-0-	248	1	6486	2	N	-0-					10
*08	7409	X	6572	-0-	-837	-0-	248	1	6318	2	N	5					15
							6	9									

MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

03	16008	S	16008	-0-	-0-	-0-	849	1	15159	2	N	-0-					-0-
04	15332	S	15332	-0-	-0-	-0-	776	1	14556	2	N	-0-					-0-
05	16478	S	16478	-0-	-0-	-0-	808	1	15670	2	N	-0-					-0-
06	13681	S	13681	-0-	-0-	-0-	783	1	12898	2	N	-0-					-0-
07	15396	S	15396	-0-	-0-	-0-	755	1	14641	2	N	-0-					-0-
*08	15159	S	15159	-0-	-0-	-0-	795	1	14364	2	N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP) 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BE ANADARKO II, LLC 100676
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 266476 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 189169 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872

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 (MORROW, UP) //CONT.// 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY 153 WELL #: 1 RRCID -> 267734 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12134 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45601	X	43650	-0-	-1951	-0-	43650	3			N	-0-					180
04	44130	X	41924	-0-	-2206	-0-	41924	3			N	-0-					180
05	45601	X	42307	-0-	-3294	-0-	42307	3			N	-0-					180
06	43710	X	41365	-0-	-2345	-0-	41365	3			N	-0-					180
07	44361	X	42549	-0-	-1812	-0-	42549	3			N	-0-					180
08	43648	X	42573	-0-	-1075	-0-	42555	3	18	9	N	16					196

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852

03	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	2			Y	-0-					61
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-	1	1			60
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					60
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	299	2	1	9	Y	1					61
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			Y	-0-	1	1			60
*08	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					60

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					22
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					22
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					22
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					22
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					22
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					22

CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEDERAL -161- WELL #: 2 RRCID -> 293261 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7926 - 7948

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

CONATSER WELL #: 1623 RRCID -> 296757 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8073 - 8087

03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (TONKAWA) //CONT.// 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
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	3968		-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					32
04	3840		-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					32
05	2294	#	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					32
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

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-

DUKE, BOBBY K. 230469
DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440

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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	-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-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 149 WELL #: 2 RRCID -> 209082 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

M3V ENERGY, LLC 519511
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 089930 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 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	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-

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 03/07/2024 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					157
04	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					157
05	488	R	488	-0-	-0-	-0-	485	3	3	9	N	3					160
06	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					160
*07	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					160
*08	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					160

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
PAYNE WELL #: 308 RRCID -> 202672 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9312 - 9434

03	465	#	447	-0-	-18	-0-	45	1	402	3	N	-0-					27
04	429	R	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	3	N	-0-					27
05	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					27
06	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					27
07	434	#	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					27
08	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					27

MCMORDIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 294929 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9408 - 9422

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					19
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19

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

03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	75	1	463	3	N	22					200
							24	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	76	1	470	3	N	25					225
							28	9									
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	599	2	39	9	N	35					260
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	577	2	31	9	N	28					288
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	608	2	30	9	N	27					315
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	559	2	28	9	N	25					340

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					22
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					22
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					22
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					22
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					22
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					22

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE WELL #: 207 RRCID -> 158382 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	157	1	966	3	N	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	154	1	948	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	280	2	9	9	N	8					54
04	270	N	117	-0-	-153	-0-	117	2			N	-0-					54
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1					55
06	270	N	84	-0-	-186	-0-	77	2	7	9	N	6					61
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	149	2	11	9	N	10					71
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	190	2	13	9	N	12					83

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	186	N	165	-0-	-21	-0-	157	2	8	9	N	7					48
04	300	N	202	-0-	-98	-0-	200	2	2	9	N	2					50
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	262	2	9	9	N	8					58
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	2					60
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	184	2	3	9	N	3					63
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	221	2	3	9	N	3					66

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	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2365	2	24	9	N	22					101
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2291	2	15	9	N	14					115
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2195	2	17	9	N	15	82	1			48
06	2310	N	2111	-0-	-199	-0-	2091	2	20	9	N	18					66
07	2387	N	2182	-0-	-205	-0-	2168	2	14	9	N	13					79
08	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	2173	2	22	9	N	20					99

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	682	N	503	-0-	-179	-0-	492	2	11	9	N	10					58
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	539	2	11	9	N	10					68
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	489	2	10	9	N	9					77
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	619	2	10	9	N	9					86
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	524	2	8	9	N	7					93
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	855	2	9	9	N	8					101

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	666	2	6	9	N	5					72
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	623	2	11	9	N	10					82
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	610	2	8	9	N	7					89
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-	70	1			19
07	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-					19
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	562	2	2	9	N	2					21

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1433	2	3	9	N	3					71
04	1470	N	1382	-0-	-88	-0-	1382	2			N	-0-					71
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1420	2	3	9	N	3	54	1			20
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					20
07	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1425	2			N	-0-					20
08	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1396	2			N	-0-					20

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	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1885	2	2	9	N	2					90
04	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1772	2	6	9	N	5					95
05	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1783	2	11	9	N	10					105
06	1830	N	1697	-0-	-133	-0-	1691	2	6	9	N	5	81	1			29
07	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	1764	2	9	9	N	8					37
08	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	1732	2	8	9	N	7					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	364	-0-	-132	-0-	361	2	3	9	N	3					32
04	480	N	351	-0-	-129	-0-	350	2	1	9	N	1					33
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					33
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					33
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	336	2	3	9	N	3	3	1			33
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					33

WELLS, J.O.96 WELL #: 5 RRCID -> 243171 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					50
04	510	N	326	-0-	-184	-0-	326	2			N	-0-					50
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	480	2	6	9	N	5					55
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					55
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					55
08	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	2			N	-0-					55

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
MOORE 63 WELL #: 3 RRCID -> 245038 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1869	2	9	9	N	8					87
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1735	2	15	9	N	14					101
05	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	1746	2	21	9	N	19	97	1			23
06	1830	N	1686	-0-	-144	-0-	1669	2	17	9	N	15					38
07	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1745	2	19	9	N	17					55
08	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	1722	2	19	9	N	17					72

COOK 39 WELL #: 1 RRCID -> 246655 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	330	2	8	9	N	7	65	1			35
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	339	2	2	9	N	2					37
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					37
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	266	2	9	9	N	8					45
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					45
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	N	2					47

MOORE 63 WELL #: 4 RRCID -> 246656 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1129	2	3	9	N	3	60	1			21
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1069	2	7	9	N	6					27
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1115	2	3	9	N	3					30
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1065	2			N	-0-					30
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	2	2	9	N	2					32
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1167	2	6	9	N	5					37

HANSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 247525 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 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	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	2			N	-0-					28
04	630	N	519	-0-	-111	-0-	517	2	2	9	N	2					30
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	5					35
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	554	2	6	9	N	5					40
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2					42
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					42

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	419	2	8	9	N	7					52
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	391	2	11	9	N	10					62
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	398	2	9	9	N	8					70
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					70
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	385	2	11	9	N	10					80
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	366	2	8	9	N	7					87

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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	863	2	75	9	N	68	99	1			90
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	838	2	57	9	N	52					142
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	57	196	1			3
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	853	2	54	9	N	49					52
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	877	2	57	9	N	52					104
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	883	2	56	9	N	51					155

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

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	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1450	2	1	9	N	1					52
04	2160	X	1764	-0-	-396	-0-	1758	2	6	9	N	5	30	1			27
05	2232	X	1928	-0-	-304	-0-	1927	2	1	9	N	1					28
06	2160	X	1589	-0-	-571	-0-	1581	2	8	9	N	7					35
07	1829	X	1359	-0-	-470	-0-	1309	2	50	9	N	45					80
08	1922	X	1654	-0-	-268	-0-	1613	2	41	9	N	37					117

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	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1123	2	11	9	N	10					91
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1087	2	17	9	N	15					106
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	15					121
06	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1047	2	9	9	N	8					129
07	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1053	2	9	9	N	8	84	1			53
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1024	2	11	9	N	10					63

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	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	1865	2	14	9	N	13					69
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1786	2	13	9	N	12					81
05	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1798	2	18	9	N	16	92	1			5
06	1830	N	1716	-0-	-114	-0-	1707	2	9	9	N	8					13
07	1860	N	1506	-0-	-354	-0-	1498	2	8	9	N	7					20
08	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	1586	2	13	9	N	12					32

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	2945	X	890	-0-	-2055	-0-	878	2	12	9	Y	11					34
04	2850	X	2747	-0-	-103	-0-	2738	2	9	9	Y	8					42
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	1					43
06	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					43
07	3100	N	3148	-0-	48	48	3096	2	52	9	Y	47					90
08	2999	N	2951	-0-	-48	-0-	2929	2	22	9	Y	20					110

HANSON 29 WELL #: 2H RRCID -> 257792 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	646	2	15	9	Y	14					61
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	644	2	9	9	Y	8					69
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	8					77
06	630	N	518	-0-	-112	-0-	509	2	9	9	Y	8					85
07	682	N	558	-0-	-124	-0-	551	2	7	9	Y	6					91
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	562	2	9	9	Y	8					99

SANDERS 74 WELL #: 1H RRCID -> 259493 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4845	-0-	-363	-0-	4779	2	66	9	Y	60	26	1			117
04	4950	X	4760	-0-	-190	-0-	4714	2	46	9	Y	42					159
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	49	97	1			111
06	4800	X	4792	-0-	-8	-0-	4744	2	48	9	Y	44	65	1			90
07	4929	X	4744	-0-	-185	-0-	4688	2	56	9	Y	51	45	1			96
08	4929	X	4665	-0-	-264	-0-	4615	2	50	9	Y	45	83	1			58

MOORE 63 WELL #: 6H RRCID -> 261764 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11420 PERF.12360 - 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	4247	X	4004	-0-	-243	-0-	3937	2	67	9	N	61	130	1			63
04	4110	X	3777	-0-	-333	-0-	3737	2	40	9	N	36					99
05	4030	X	3843	-0-	-187	-0-	3782	2	61	9	N	55	102	1			52
06	3900	X	3682	-0-	-218	-0-	3634	2	48	9	N	44					96
07	4030	X	3793	-0-	-237	-0-	3753	2	40	9	N	36					132
08	3999	X	3752	-0-	-247	-0-	3686	2	66	9	N	60	71	1			121

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HANSON 29 WELL #: 5H RRCID -> 261773 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	314	-0-	-5762	-0-	314	2			Y	-0-					141
04	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8260	2	83	9	Y	75	79	1			137
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	78					215
06	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6548	2	53	9	Y	48	112	1			151
07	8246	X	6541	-0-	-1705	-0-	6489	2	52	9	Y	47					198
08	8246	X	6282	-0-	-1964	-0-	6221	2	61	9	Y	55	102	1			151

HANSON 40 WELL #: 5 H RRCID -> 261837 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2770	-0-	-2376	-0-	2764	2	6	9	Y	5					40
04	4530	X	3317	-0-	-1213	-0-	3295	2	22	9	Y	20					60
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	32					92
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4019	2	35	9	Y	32					124
07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4265	2	40	9	Y	36	88	1			72
08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4577	2	39	9	Y	35					107

HANSON 29 WELL #: 3H RRCID -> 261867 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 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	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-

COOK 39 WELL #: 2H RRCID -> 262142 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11863 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2787	-0-	-282	-0-	2753	2	34	9	Y	31	29	1			40
04	2760	X	2734	-0-	-26	-0-	2688	2	46	9	Y	42					82
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	38	100	1			20
06	2700	N	2601	-0-	-99	-0-	2573	2	28	9	Y	25					45
07	2821	N	2703	-0-	-118	-0-	2670	2	33	9	Y	30					75
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2673	2	28	9	Y	25					100

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	3627	X	3618	-0-	-9	-0-	3531	2	87	9	Y	79	78	1			98
04	3510	X	3440	-0-	-70	-0-	3362	2	78	9	Y	71					169
05	3658	X	3515	-0-	-143	-0-	3454	2	61	9	Y	55	161	1			63
06	3540	X	3379	-0-	-161	-0-	3304	2	75	9	Y	68					131
07	3658	X	3401	-0-	-257	-0-	3344	2	57	9	Y	52	104	1			79
08	3627	X	3445	-0-	-182	-0-	3371	2	74	9	Y	67	86	1			60

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 262262 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7195	-0-	-710	-0-	7119	2	76	9	Y	69	128	1			37
04	8220	X	6953	-0-	-1267	-0-	6918	2	35	9	Y	32					69
05	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	89					158
06	8220	X	7252	-0-	-968	-0-	7198	2	54	9	Y	49	117	1			90
07	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7900	2	48	9	Y	44	42	1			92
08	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7837	2	29	9	Y	26					118

JO WELLS 96 WELL #: 7H RRCID -> 262571 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	3123	2	79	9	N	72					188
04	3210	X	3028	-0-	-182	-0-	2952	2	76	9	N	69	210	1			47
05	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	3093	2	33	9	N	30					77
06	3240	X	3057	-0-	-183	-0-	3027	2	30	9	N	27	38	1			66
07	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	3189	2	19	9	N	17					83
08	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	3127	2			N	-0-					83

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 2H RRCID -> 262692 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3863	-0-	-74	-0-	3823	2	40	9	Y	36					125
04	3960	X	3948	-0-	-12	-0-	3880	2	68	9	Y	62	101	1			86
05	4154	X	3602	-0-	-552	-0-	3543	2	59	9	Y	54					140
06	4020	X	3673	-0-	-347	-0-	3616	2	57	9	Y	52	98	1			94
07	4154	X	4152	-0-	-2	-0-	4098	2	54	9	Y	49	65	1			78
08	4092	X	4066	-0-	-26	-0-	3997	2	69	9	Y	63					141

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 3H RRCID -> 262696 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4311	-0-	-246	-0-	4289	2	22	9	Y	20					90
04	4410	X	4156	-0-	-254	-0-	4124	2	32	9	Y	29	54	1			65
05	4557	X	4249	-0-	-308	-0-	4207	2	42	9	Y	38					103
06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4096	2	51	9	Y	46	30	1			119
07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4221	2	57	9	Y	52	117	1			54
08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4197	2	87	9	Y	79					133

HANSON 29 WELL #: 6HR RRCID -> 264083 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11729 - 15509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1817	-0-	-1283	524	1800	2	17	9	Y	15					70
04	2317	N	1793	-0-	-524	-0-	1774	2	19	9	Y	17	29	1			58
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	14					72
06	1800	X	1777	-0-	-23	-0-	1756	2	21	9	Y	19					91
07	1860	X	1830	-0-	-30	-0-	1816	2	14	9	Y	13	83	1			21
08	1860	X	1810	-0-	-50	-0-	1791	2	19	9	Y	17					38

JO WELLS 95 WELL #: 5H RRCID -> 264086 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11854 - 15758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1512	-0-	-69	-0-	1508	2	4	9	Y	4	27	1			73
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1423	2	7	9	Y	6					79
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					79
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1492	2	3	9	Y	3					82
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					82
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1603	2	1	9	Y	1					83

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 3H RRCID -> 264370 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10924 - 14754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1882	-0-	-1218	1627	1881	2	1	9	Y	1					38
04	3000	N	1834	-0-	-1166	461	1821	2	13	9	Y	12					50
05	2337	N	1876	-0-	-461	-0-	1861	2	15	9	Y	14					64
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1874	2	9	9	Y	8					72
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1908	2	40	9	Y	36					108
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1902	2	34	9	Y	31					139

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 2H RRCID -> 264644 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11887 PERF.12482 - 15722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1025	-0-	-91	-0-	1025	2			N	-0-					41
04	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	1414	2	1	9	N	1					42
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	2	1	9	N	1					43
06	990	N	924	-0-	-66	-0-	922	2	2	9	N	2					45
07	1457	N	845	-0-	-612	-0-	845	2			N	-0-					45
08	1271	N	988	-0-	-283	-0-	988	2			N	-0-					45

WELLS, J. O. 96 WELL #: 6H RRCID -> 264655 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11509 - 15239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3390	-0-	-423	-0-	3350	2	40	9	Y	36					89
04	3690	X	3587	-0-	-103	-0-	3507	2	80	9	Y	73	52	1			110
05	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	3574	2	57	9	Y	52					162
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3507	2	42	9	Y	38	38	1			162
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3621	2	42	9	Y	38					200
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3721	2	36	9	Y	33					233

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	6324	X	5786	-0-	-538	-0-	5750	2	36	9	N	33	100	1			5
04	6390	X	5645	-0-	-745	-0-	5594	2	51	9	N	46					51
05	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	20					71
06	6390	X	5934	-0-	-456	-0-	5922	2	12	9	N	11					82
07	5983	X	5570	-0-	-413	-0-	5516	2	54	9	N	49	23	1			108
08	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5793	2	43	9	N	39	102	1			45

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	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1116	2	1	9	Y	1					14
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1142	2	2	9	Y	2					16
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					16
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					16
07	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			Y	-0-					16
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					16

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	3379	X	3154	-0-	-225	-0-	3048	2	106	9	N	96	121	1			37
04	3150	X	3044	-0-	-106	-0-	3025	2	19	9	N	17					54
05	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	2951	2	3	9	N	3					57
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3134	2	40	9	N	36					93
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3312	2	56	9	N	51	88	1			56
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3286	2	56	9	N	51					107

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	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1315	2	37	9	N	34	20	1			129
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1408	2	4	9	N	4					133
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1522	2	19	9	N	17					150
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1386	2	39	9	N	35					185
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1422	2	35	9	N	32	84	1			133
08	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1474	2	37	9	N	34	101	1			66

SANDERS 73 WELL #: 3H RRCID -> 267175 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1926	-0-	-58	-0-	1886	2	40	9	N	36	45	1			48
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1879	2	50	9	N	45	26	1			67
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	48					115
06	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1762	2	50	9	N	45					160
07	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	1811	2	58	9	N	53	73	1			140
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1790	2	39	9	N	35					175

MOORE 62 WELL #: 5H RRCID -> 268201 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 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	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	2893	2	25	9	N	23	61	1			81
04	2910	X	2870	-0-	-40	-0-	2814	2	56	9	N	51					132
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	22					154
06	2880	X	2840	-0-	-40	-0-	2803	2	37	9	N	34	82	1			106
07	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	2876	2	31	9	N	28	98	1			36
08	2976	X	2875	-0-	-101	-0-	2844	2	31	9	N	28					64

MOORE 63 WELL #: 8H RRCID -> 268785 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3394	-0-	-698	-0-	3344	2	50	9	N	45					79
04	3900	X	3767	-0-	-133	-0-	3702	2	65	9	N	59	107	1			31
05	4030	X	3808	-0-	-222	-0-	3742	2	66	9	N	60	78	1			13
06	3810	X	3656	-0-	-154	-0-	3595	2	61	9	N	55					68
07	3906	X	3729	-0-	-177	-0-	3676	2	53	9	N	48					116
08	3906	X	3752	-0-	-154	-0-	3689	2	63	9	N	57	117	1			56

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	5022	X	4207	-0-	-815	-0-	4145	2	62	9	N	56					126
04	4860	X	4079	-0-	-781	-0-	4034	2	45	9	N	41					167
05	5022	X	4169	-0-	-853	-0-	4130	2	39	9	N	35	127	1			75
06	4320	X	3778	-0-	-542	-0-	3746	2	32	9	N	29					104
07	4216	X	4114	-0-	-102	-0-	4074	2	40	9	N	36					140
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4229	2	35	9	N	32	140	1			32

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	1426	X	1282	-0-	-144	-0-	1273	2	9	9	N	8					52
04	1350	X	1263	-0-	-87	-0-	1254	2	9	9	N	8					60
05	1395	X	1291	-0-	-104	-0-	1279	2	12	9	N	11					71
06	1290	X	1246	-0-	-44	-0-	1243	2	3	9	N	3					74
07	1302	X	1264	-0-	-38	-0-	1261	2	3	9	N	3					77
08	1302	X	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					77

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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	354	2	7	9	N	6					67
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	326	2	15	9	N	14					81
05	434	N	334	-0-	-100	-0-	331	2	3	9	N	3					84
06	360	N	244	-0-	-116	-0-	244	2			N	-0-					84
07	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	2			N	-0-					84
08	341	N	121	-0-	-220	-0-	102	2	19	9	N	17					101

BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	441	2	6	9	N	5					46
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	257	2	13	9	N	12					58
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	217	2	3	9	N	3					61
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	462	2	4	9	N	4					65
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	367	2	53	9	N	48					113
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	165	2	8	9	N	7					120

DAUGHTRY 105 WELL #: 1 RRCID -> 262450 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2285	-0-	-40	-0-	2285	2			N	-0-	196	1			99
04	2400	N	2259	-0-	-141	-0-	2245	2	14	9	N	13					112
05	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2276	2	17	9	N	15					127
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2291	2	11	9	N	10					137
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2335	2	4	9	N	4					141
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2407	2	9	9	N	8					149

DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	1483	2	34	9	N	31					211
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1482	2	8	9	N	7					218
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1511	2	14	9	N	13					231
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1463	2	17	9	N	15					246
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	N	2					248
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1567	2	1	9	N	1					249

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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1025	2	13	9	N	12					107
04	1170	N	843	-0-	-327	-0-	840	2	3	9	N	3					110
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					110
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	2	2	9	N	2					112
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2985	2	9	9	N	8					120
08	3100	N	3505	-0-	405	405	3505	2			N	-0-					120

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	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3940	2	73	9	N	66	120	1			109
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3631	2	43	9	N	39					148
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3875	2	53	9	N	48					196
06	3870	X	3290	-0-	-580	-0-	3242	2	48	9	N	44					240
07	3999	X	3934	-0-	-65	-0-	3881	2	53	9	N	48	187	1			101
08	3999	X	3723	-0-	-276	-0-	3683	2	40	9	N	36					137

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	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					195
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					195
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					195
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					195
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					195
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					195

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	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	58	1	1695	2	N	19					121
							21	9									
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	48	1	1660	2	N	18					139
							20	9									
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	60	1	1570	2	N	8					147
							9	9									
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	58	1	1393	2	N	18					165
							20	9									
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	62	1	1500	2	N	8					173
							9	9									
*08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	62	1	1513	2	N	1					174
							1	9									

MEKEEL (MORROW UPPER) //CONT.// 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					164
04	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	1610	2			N	-0-					164
05	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	1444	2			N	-0-					164
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					164
07	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	1557	2			N	-0-					164
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					164

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		335	-0-	335	15221	335	2			Y	-0-					-0-
04	SWR 10		373	-0-	373	15594	353	2	20	9	Y	18					18
05	SWR 10		1819	-0-	1819	17413	1780	2	39	9	Y	35					53
06	SWR 10		2334	-0-	2334	19747	2320	2	14	9	Y	13					66
07	SWR 10		2594	-0-	2594	22341	2581	2	13	9	Y	12					78
08	SWR 10		2763	-0-	2763	25104	2760	2	3	9	Y	3					81

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	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

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-

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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					123
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					123
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					123
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					123
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					123
*08	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					123

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
MMGL TXPH, LLC 101619
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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					1
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					1
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					1
06	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	2			N	-0-					1
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					1
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					1

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	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					20
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	N	3					23
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	193	2	7	9	N	6					29
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					29
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					29
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2					31

WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 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	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-

WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 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	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					7
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					7
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					7
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					7
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					7
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					7

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 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	372	N	285	-0-	-87	-0-	282	2	3	9	N	3					90
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	532	2	4	9	N	4					94
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	352	2	2	9	N	2					96
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	N	5					101
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	487	2	4	9	N	4					105
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	375	2	8	9	N	7					112

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961

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

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502

03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	88 13	1 9	993	2	N	12					140
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	160 9	1 9	1027	2	N	8					148
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	128 9	1 9	1065	2	N	8					156
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	184 15	1 9	985	2	N	14					170
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	248 6	1 9	1068	2	N	5					175
*08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	248 1	1 9	1049	2	N	1	148	1			28

BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

03	465	N	446	-0-	-19	-0-	438	2	8	9	N	7					22
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	436	2	8	9	N	7					29
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	427	2	7	9	N	6					35
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	389	2	3	9	N	3					38
07	465	N	414	-0-	-51	-0-	407	2	7	9	N	6					44
*08	434	N	405	-0-	-29	-0-	401	2	4	9	N	4					48

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561

03	0	N	-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

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-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			17
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			17
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			17
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			17
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			17
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			17

WEBB, ARTHER ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			15
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			15

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531

03	4681	X	4657	-0-	-24	-0-	31 10	1 9	4616	2	N	9			104
04	4530	X	4433	-0-	-97	-0-	30 6	1 9	4397	2	N	5			109
05	4588	X	4581	-0-	-7	-0-	31 7	1 9	4543	2	N	6			115
06	4500	X	4326	-0-	-174	-0-	30	1	4296	2	N	-0-			115
07	4650	X	4223	-0-	-427	-0-	31	1	4192	2	N	-0-			115
08	4650	X	4321	-0-	-329	-0-	31 6	1 9	4284	2	N	5			120

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929

03	186	N	167	-0-	-19	-0-	166	3	1	9	N	1			169
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-			169
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			169
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			169
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			169
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			169

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

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-

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-

MMGL TXPH, LLC 101619
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-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. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 7406

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) 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

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

CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					97
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					97
05	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	2			N	-0-					97
06	390	N	247	-0-	-143	-0-	247	2			N	-0-					97
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	347	2	14	9	N	13					110
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					110

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

03	124	N	119	-0-	-5	-0-	117	2	2	9	Y	2					110
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			Y	-0-					110
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					110
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2					112
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	86	2	3	9	Y	3					115
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	136	2	32	9	Y	29					144

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					183
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					183
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	486	2	6	9	N	5					188
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					188
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	539	2	4	9	N	4					192
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	479	2	9	9	N	8	99	1			101

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	589	N	551	-0-	-38	-0-	510	2	41	9	Y	37	174	1			53
04	570	N	485	-0-	-85	-0-	465	2	20	9	Y	18					71
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	528	2	35	9	Y	32					103
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	483	2	33	9	Y	30					133
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	488	2	30	9	Y	27					160
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	464	2	24	9	Y	22	79	1			103

BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 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	992	N	908	-0-	-84	-0-	891	3	17	9	N	15					187
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	876	3	13	9	N	12					199
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	16	188	1			27
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	951	3	11	9	N	10					37
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	942	3	8	9	N	7					44
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1066	3	14	9	N	13					57

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 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	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1404	3	271	9	N	246	179	1			182
04	1650	N	1538	-0-	-112	-0-	1323	3	215	9	N	195	185	1			192
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	249	171	1			270
06	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	1385	3	210	9	N	191	171	1			290
07	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1458	3	13	9	N	12	178	1			124
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1467	3	244	9	N	222	182	1			164

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 8 RRCID -> 211034 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	N	1016	-0-	-364	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	875	-0-	-86	-0-	864	3	11	9	N	10					50
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	897	3	9	9	N	8					58
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	10					68
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	821	3	8	9	N	7					75
07	930	N	857	-0-	-73	-0-	848	3	9	9	N	8					83
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	786	3	3	9	N	3					86

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10538 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	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

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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					112
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					112
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					112
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					112
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					112
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					112

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	961	N	914	-0-	-47	-0-	905	3	9	9	N	8					63
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	929	3	6	9	N	5					68
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	833	3	17	9	N	15					83
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	885	3	13	9	N	12					95
07	961	N	947	-0-	-14	-0-	893	3	54	9	N	49	80	1			64
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	851	3	13	9	N	12					76

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878

03	682	N	650	-0-	-32	-0-	647	3	3	9	N	3					13
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	610	3	3	9	N	3					16
05	744	N	597	-0-	-147	-0-	594	3	3	9	N	3					19
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	597	3	11	9	N	10					29
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	616	3	13	9	N	12					41
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	622	3	13	9	N	12					53

EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790

03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-

EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

WEBB 194 WELL #: 5 RRCID -> 222939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 10594

03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	957	3	20	9	N	18	184	1			212
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	973	3	14	9	N	13					225
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	9					234
06	960	N	717	-0-	-243	-0-	706	3	11	9	N	10					244
07	1023	N	731	-0-	-292	-0-	727	3	4	9	N	4					248
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	861	3	11	9	N	10					258

FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757

03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 10676

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					19
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					19
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					19
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					19
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					19
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					19

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 10765

03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

EARP 58 WELL #: 4 RRCID -> 227945 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716

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-

CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756

03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468

03	837	N	740	-0-	-97	-0-	710	3	30	9	N	27					322
04	720	N	638	-0-	-82	-0-	614	3	24	9	N	22					344
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	22					366
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	659	3	44	9	N	40					406
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	662	3	21	9	N	19	180	1			245
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	690	3	22	9	N	20					265

CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660

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

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798

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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820

03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					1
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					1
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					1
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					1
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					1
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					1

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 7 RRCID -> 231005 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866

03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					63
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					63
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	555	3	2	9	N	2					65
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					65
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					65
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	515	3	2	9	N	2					67

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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 (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					118
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					118
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					118
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					118
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					118
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					118

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 (-)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-

EARP 60 WELL #: 4 RRCID -> 233990 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866

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

EARP 60 WELL #: 6 RRCID -> 233991 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10072 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	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 61 WELL #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	-0-	-0-	-13	-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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
EARP 58 WELL #: 5H RRCID -> 234545 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	367	-0-	-129	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-

MOORE, W. H. WELL #: 8 RRCID -> 234841 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 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	961	N	830	-0-	-131	-0-	819	3	11	9	N	10					129
04	960	N	854	-0-	-106	-0-	840	3	14	9	N	13					142
05	868	N	458	-0-	-410	-0-	438	3	20	9	N	18					160
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	788	3	9	9	N	8					168
07	868	N	769	-0-	-99	-0-	763	3	6	9	N	5					173
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	739	3	3	9	N	3					176

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 235089 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-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	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1283	3	22	9	N	20					95
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	995	3	11	9	N	10					105
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1015	3	6	9	N	5					110
06	1260	N	1086	-0-	-174	-0-	1080	3	6	9	N	5					115
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1120	3	4	9	N	4	98	1			21
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1042	3	6	9	N	5					26

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1953	N	1773	-0-	-180	-0-	1742	3	31	9	N	28					98
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1833	3	42	9	N	38					136
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	30					166
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1821	3	36	9	N	33					199
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1917	3	64	9	N	58	184	1			73
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1819	3	46	9	N	42					115

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620

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 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726

03	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1053	3	14	9	N	13					87
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1101	3	14	9	N	13					100
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	15					115
06	1020	N	982	-0-	-38	-0-	971	3	11	9	N	10					125
07	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	1004	3	11	9	N	10					135
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	984	3	9	9	N	8					143

JAMESON 57 WELL #: 2 RRCID -> 241466 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772

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-

EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712

03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					20
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					20
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					20
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					20
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					20
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					20

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	62	N	-0-	-0-	-62	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CAMPBELL 56 WELL #: 6H RRCID -> 245257 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 2207 RRCID -> 245268 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260

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

FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852

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

JAMESON 57 WELL #: 4H RRCID -> 251480 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

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-

FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 14008

03	4588	X	4352	-0-	-236	-0-	4352	3			N	-0-					62
04	4440	X	4178	-0-	-262	-0-	4178	3			N	-0-					62
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					62
06	4530	X	4153	-0-	-377	-0-	4153	3			N	-0-					62
07	4681	X	4223	-0-	-458	-0-	4223	3			N	-0-					62
08	4340	X	4108	-0-	-232	-0-	4108	3			N	-0-					62

FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846

03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	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 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					26
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					26
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					26
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					26
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					26
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	8060	X	7399	-0-	-661	-0-	7316	3	83	9	N	75					111
04	7800	X	7468	-0-	-332	-0-	7394	3	74	9	N	67					178
05	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	62	182	1			58
06	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7254	3	61	9	N	55					113
07	7719	X	7208	-0-	-511	-0-	7153	3	55	9	N	50	120	1			43
08	7719	X	7338	-0-	-381	-0-	7275	3	63	9	N	57					100

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	5053	X	4750	-0-	-303	-0-	4614	3	136	9	N	124	183	1			75
04	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4719	3	155	9	N	141					216
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	160	188	1			188
06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4611	3	141	9	N	128	191	1			125
07	5022	X	4694	-0-	-328	-0-	4548	3	146	9	N	133	180	1			78
08	5022	X	4848	-0-	-174	-0-	4708	3	140	9	N	127					205

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	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5053	3	106	9	N	96	181	1			74
04	4950	X	4910	-0-	-40	-0-	4800	3	110	9	N	100					174
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	94	187	1			81
06	4980	X	4826	-0-	-154	-0-	4746	3	80	9	N	73					154
07	5146	X	4560	-0-	-586	-0-	4499	3	61	9	N	55					209
08	5146	X	4616	-0-	-530	-0-	4541	3	75	9	N	68	186	1			91

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	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2810	3	9	9	N	8					135
04	2280	N	2163	-0-	-117	-0-	2163	3			N	-0-					135
05	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	2157	3			N	-0-					135
06	2730	N	2286	-0-	-444	-0-	2283	3	3	9	N	3	96	1			42
07	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2689	3	3	9	N	3					45
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2368	3	12	9	N	11					56

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	6324	X	5904	-0-	-420	-0-	5762	3	142	9	N	129	189	1			94
04	6120	X	5819	-0-	-301	-0-	5694	3	125	9	N	114					208
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	89	192	1			105
06	5760	X	5383	-0-	-377	-0-	5274	3	109	9	N	99	92	1			112
07	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5876	3	149	9	N	135	73	1			174
08	6014	X	5854	-0-	-160	-0-	5757	3	97	9	N	88	188	1			74

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2023

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
VOLLMERT TRUST WELL #: 3031H RRCID -> 246765 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945

03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					178
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					178
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					178
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					178
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					178
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					178

VOLLMERT TRUST SL WELL #: 4031H RRCID -> 246766 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088

03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	530	3	29	9	N	26					225
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1129	3	21	9	N	19					244
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					244
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					244
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					244
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					244

MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391

03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					263
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					263
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					263
*07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					263
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					263

VOLLMERT TRUST WELL #: 2031H RRCID -> 251461 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897

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 RANCH SL WELL #: 430H RRCID -> 252376 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764

03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					73
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					73
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					73
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					73
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					73
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					73

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
VOLLMERT TRUST WELL #: 531H RRCID -> 266386 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4661	-0-	-733	-0-	4661	3			N	-0-					233
04	5220	X	4834	-0-	-386	-0-	4781	3	53	9	N	48	191	1			90
05	4867	X	4834	-0-	-33	-0-	4790	3	44	9	N	40					130
06	4470	X	4274	-0-	-196	-0-	4226	3	48	9	N	44					174
07	4650	X	4633	-0-	-17	-0-	4593	3	40	9	N	36					210
08	4991	X	4829	-0-	-162	-0-	4732	3	97	9	N	88	188	1			110

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 11H RRCID -> 268478 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4827	3	141	9	N	128					225
04	4650	X	3943	-0-	-707	-0-	3910	3	33	9	N	30	188	1			67
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4176	3	61	9	N	55					122
06	4590	X	3264	-0-	-1326	-0-	3239	3	25	9	N	23					145
07	4960	X	4585	-0-	-375	-0-	4550	3	35	9	N	32					177
08	4960	X	4840	-0-	-120	-0-	4783	3	57	9	N	52	181	1			48

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 12H RRCID -> 268486 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10917 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4150	3	187	9	N	170	188	1			157
04	3690	X	3624	-0-	-66	-0-	3552	3	72	9	N	65					222
05	3813	X	3124	-0-	-689	-0-	3110	3	14	9	N	13					235
06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2408	3	22	9	N	20	189	1			66
07	4340	X	2520	-0-	-1820	-0-	2507	3	13	9	N	12					78
08	4340	X	3269	-0-	-1071	-0-	3218	3	51	9	N	46					124

MMGL TXPH, LLC 101619
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	466	-0-	-30	-0-	465	2	1	9	Y	1					27
04	480	N	404	-0-	-76	-0-	403	2	1	9	Y	1					28
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	387	2	1	9	Y	1	3	1			26
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					26
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	Y	1					27
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	Y	1	3	1			25

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1122 RRCID -> 066931 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 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-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLOWERS B WELL #: 105 RRCID -> 069212 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					53
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	978	2	12	9	N	11					64
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1068	2	10	9	N	9	1	1			72
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					72
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					72
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	997	2	3	9	N	3	1	1			74

CHAMBERS C WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536

03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					3
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			Y	-0-					3
05	465	N	175	-0-	-290	-0-	175	2			Y	-0-					3
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					3
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					3
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					3

MAHLER, FIELDS WELL #: 2098 RRCID -> 074945 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872

03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	13	1	762	2	Y	14					105
							15	9									
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	26	1	737	2	Y	15					120
							17	9									
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	8	1	749	2	Y	13	3	1			130
							14	9									
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	737	2	12	9	Y	11					141
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	1	1	748	2	Y	15					156
							17	9									
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	18	1	757	2	Y	12	3	1			165
							13	9									

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FLOWERS D WELL #: 207 RRCID -> 080301 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 D WELL #: 307 RRCID -> 081022 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460

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-

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 C WELL #: 206 RRCID -> 083108 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227

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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	10	1	1355	2	Y	8					53
							9	9									
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	3	1	1246	2	Y	1					54
							1	9									
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	2	1	1283	2	Y	1	3	1			52
							1	9									
06	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1250	2	1	9	Y	1					53
07	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	25	1	1248	2	Y	2					55
							2	9									
*08	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	4	1	1248	2	Y	3	3	1			55
							3	9									

FLOWERS C WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341

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
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MOORE, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 086707 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1368	2	1	9	Y	1					2
04	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	1120	2	1	9	Y	1					3
05	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	1044	2	1	9	Y	1	3	1			1
06	1260	N	1026	-0-	-234	-0-	1026	2			Y	-0-					1
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	2	1	9	Y	1					2
*08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1453	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	1902	-0-	1902	7613	24	1	1853	2	N	23					151
							25	9									
04	14B2	EXT	1925	-0-	1925	9538	2	1	1898	2	N	23					174
							25	9									
05	14B2	EXT	2054	-0-	2054	11592	2025	2	29	9	N	26	3	1			197
06	14B2	EXT	1948	-0-	1948	13540	1917	2	31	9	N	28	173	1			52
07	15605	X	2065	-0-	-13540	-0-	2061	2	4	9	N	4					56
*08	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	11	1	2039	2	N	20	3	1			73
							22	9									

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 L RRCID -> 091520 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF.10102 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	583	-0-	-502	-0-	577	2	6	9	N	5					133
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	2	2	9	N	2					135
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	673	2	7	9	N	6					141
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	697	2	9	9	N	8					149
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	863	2	10	9	N	9					158
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					158

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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MCMORDIE 7 WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHAMBERS C WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

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	279	N	278	-0-	-1	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	11	1	251	2	Y	5					5
							6	9									
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	1	1	257	2	Y	-0-					5
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			Y	-0-					5
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	2	Y	-0-					5
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					5

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	7 11	1 9	897	2	Y	10					179
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	839	2	Y	5	163	1			21
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	12 12	1 9	864	2	Y	11					32
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	829	2	9	9	Y	8					40
07	899	N	886	-0-	-13	-0-	25 1	1 9	860	2	Y	1					41
*08	899	N	869	-0-	-30	-0-	4 11	1 9	854	2	Y	10					51

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	5	1	237	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	2	Y	-0-					-0-
*08	248	N	234	-0-	-14	-0-	4	1	230	2	Y	-0-					-0-

FLOWERS D WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	879	2	13	9	Y	12					137
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	850	2	11	9	Y	10					147
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	799	2	14	9	Y	13	3	1			157
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	823	2	9	9	Y	8					165
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	915	2	11	9	Y	10					175
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	802	2	4	9	Y	4	159	1			20

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FLOWERS B WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1264	2	25	9	Y	23					50
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1296	2	19	9	Y	17					67
05	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1253	2	10	9	Y	9	3	1			73
06	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	1172	2	9	9	Y	8					81
07	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1177	2	4	9	Y	4					85
*08	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1212	2	24	9	Y	22	3	1			104

FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596

03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	916	2	10	9	Y	9					52
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	876	2	12	9	Y	11					63
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	863	2	10	9	Y	9	3	1			69
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	827	2	12	9	Y	11					80
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	823	2	7	9	Y	6					86
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	817	2	22	9	Y	20	68	1			38

FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616

03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	676	2	10	9	Y	9					30
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					30
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			Y	-0-					30
06	660	N	471	-0-	-189	-0-	471	2			Y	-0-					30
07	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	2			Y	-0-					30
*08	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			Y	-0-					30

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1					61
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	Y	1					62
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-	3	1			59
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	161	2	1	9	Y	1					60
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					60
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	Y	2	3	1			59

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF. 10515 - 10582

03	589	N	578	-0-	-11	-0-	567	2	11	9	N	10					118
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	541	2	11	9	N	10					128
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	530	2	8	9	N	7					135
06	570	N	397	-0-	-173	-0-	395	2	2	9	N	2					137
07	558	N	200	-0-	-358	-0-	200	2			N	-0-					137
*08	527	N	292	-0-	-235	-0-	288	2	4	9	N	4	123	1			18

FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

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
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 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	310	N	284	-0-	-26	-0-	283	2	1	9	Y	1					12
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1					13
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	Y	1	3	1			11
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					11
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	275	2	1	9	Y	1					12
*08	279	N	276	-0-	-3	-0-	275	2	1	9	Y	1	3	1			10

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525

03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1422	2	4	9	Y	4					29
04	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	1172	2	4	9	Y	4					33
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1194	2	2	9	Y	2	24	1			11
06	1380	N	1270	-0-	-110	-0-	1263	2	7	9	Y	6					17
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1311	2	4	9	Y	4					21
*08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1233	2	6	9	Y	5	1	1			25

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560

03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	976	2	23	9	N	21					50
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	959	2	14	9	N	13					63
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	988	2	21	9	N	19					82
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	936	2	24	9	N	22					104
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	955	2	15	9	N	14					118
*08	992	N	970	-0-	-22	-0-	958	2	12	9	N	11	74	1			55

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700

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

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

03	434	N	362	-0-	-72	-0-	354	2	8	9	N	7					48
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	390	2	8	9	N	7					55
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	400	2	9	9	N	8					63
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	377	2	8	9	N	7					70
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	372	2	2	9	N	2					72
*08	403	N	371	-0-	-32	-0-	362	2	9	9	N	8					80

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1033	2	12	9	N	11					111
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1045	2	18	9	N	16					127
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1140	2	24	9	N	22					149
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1038	2	14	9	N	13					162
07	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1022	2	35	9	N	32	151	1			43
*08	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1043	2	41	9	N	37					80

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	1744	2			N	-0-					18
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					18
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					18
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					18
07	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1764	2			N	-0-					18
*08	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	1791	2			N	-0-					18

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					31
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					31
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					31
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					31
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					31
*08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					31

FLOWERS C WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					76
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2204	2	11	9	Y	10					86
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-	1	1			85
06	2250	N	2155	-0-	-95	-0-	2154	2	1	9	Y	1					86
07	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	2153	2			Y	-0-					86
*08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2264	2	4	9	Y	4	1	1			89

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					41
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					41
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					41
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					41
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					41
*08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					41

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350

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

FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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-

FLOWERS B WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370

03	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			Y	-0-					129
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	233	2	6	9	Y	5					134
05	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	2			Y	-0-	111	1			23
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					23
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					23
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					23

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660

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-	87	1			13
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510

03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					30
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					30
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					30
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					30
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					30
*08	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					30

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763

03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1016	2	29	9	N	26					140
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	955	2	19	9	N	17					157
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	905	2	43	9	N	39					196
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	863	2	12	9	N	11					207
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	880	2	9	9	N	8	160	1			55
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	563	2	12	9	N	11					66

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261

03	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2476	2	24	9	N	22					170
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2375	2	23	9	N	21					191
05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2432	2	37	9	N	34					225
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2400	2	35	9	N	32	173	1			84
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2460	2	30	9	N	27					111
*08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2441	2	39	9	N	35					146

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624

03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1171	2	26	9	N	24					178
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1293	2	20	9	N	18	164	1			32
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1321	2	18	9	N	16					48
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1152	2	20	9	N	18					66
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1171	2	18	9	N	16					82
*08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1223	2	20	9	N	18					100

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	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

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	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

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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

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
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-

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	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1316	2	23	9	N	21					135
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1293	2	11	9	N	10					145
05	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	1313	2	20	9	N	18					163
06	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1254	2	11	9	N	10					173
07	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1296	2	20	9	N	18					191
*08	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	1193	2	10	9	N	9					200

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	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	993	2	51	9	N	46					99
04	1170	N	988	-0-	-182	-0-	980	2	8	9	N	7					106
05	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	995	2	19	9	N	17					123
06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	877	2	8	9	N	7					130
07	1023	N	890	-0-	-133	-0-	871	2	19	9	N	17					147
*08	1023	N	812	-0-	-211	-0-	808	2	4	9	N	4					151

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	651	N	89	-0-	-562	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	2	1	446	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
*08	434	N	257	-0-	-177	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	775	1	446	2	Y	3					186
							3	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	750	1	97	2	Y	-0-					186
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	777	1	434	2	Y	3					189
							3	9									
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	591	1	510	2	Y	21					210
							23	9									
07	868	N	555	-0-	-313	-0-	336	1	182	2	Y	34	201	1			43
							37	9									
*08	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	775	1	275	2	Y	4					47
							4	9									

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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	868	N	424	-0-	-444	-0-	2	1	422	2	N	-0-					-0-
06	840	N	662	-0-	-178	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	837	N	673	-0-	-164	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	571	-0-	-269	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	979	-0-	-13	-0-	1	1	978	2	Y	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
*08	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	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
*02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-	28	1			-0-
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	2	1	853	2	Y	-0-					-0-
*06	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
*07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1275	2	1	9	Y	1					26
04	1320	N	1211	-0-	-109	-0-	1210	2	1	9	Y	1					27
05	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	2	1	1294	2	Y	1					28
							1	9									
06	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			Y	-0-					28
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					28
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					28

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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	2	1	1193	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1088	-0-	-307	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
*08	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	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	434	-0-	-248	-0-	421	2	13	9	Y	12					37
04	660	N	403	-0-	-257	-0-	400	2	3	9	Y	3					40
05	682	N	366	-0-	-316	-0-	2	1	356	2	Y	7					47
							8	9									
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	359	2	18	9	Y	16					63
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	377	2	4	9	Y	4					67
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-	60	1			7

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	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1315	2			N	-0-					3
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					3
05	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	2	1	1289	2	N	-0-					3
06	1260	N	1079	-0-	-181	-0-	1079	2			N	-0-					3
07	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	1114	2			N	-0-					3
*08	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	1114	2			N	-0-					3

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	7905	X	100	-0-	-7805	-0-	99	2	1	9	Y	1					28
04	7560	X	73	-0-	-7487	-0-	73	2			Y	-0-					28
05	7812	X	81	-0-	-7731	-0-	2	1	71	2	Y	7					35
							8	9									
06	210	X	151	-0-	-59	-0-	149	2	2	9	Y	2					37
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4707	2	78	9	Y	71					108
*08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3453	2	43	9	Y	39					147

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
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	237	2	24	9	Y	22					22
*11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1347	2	69	9	Y	63					85
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	85	1			-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	Y	3					3
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	697	2	48	9	Y	44					47

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2			Y	-0-					72
04	1380	N	1082	-0-	-298	-0-	1082	2			Y	-0-					72
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	2	1	1597	2	Y	-0-					72
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					72
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-	72	1			-0-
*08	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-

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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	2	7	9	N	6					23
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	676	2	2	9	N	2					25
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	2	1	710	2	N	11					36
							12	9									
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	713	2	22	9	N	20					56
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	756	2	13	9	N	12					68
*08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	792	2	10	9	N	9					77

CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 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	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1860	2	12	9	Y	11					77
04	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	1790	2	8	9	Y	7					84
05	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	4	1	2068	2	Y	54					138
							59	9									
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2129	2	33	9	Y	30					168
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1991	2	12	9	Y	11	1	1			178
*08	2139	N	1964	-0-	-175	-0-	1955	2	9	9	Y	8					186

FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2329	-0-	-89	-0-	2322	2	7	9	Y	6					145
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2394	2	9	9	Y	8					153
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2	1	2463	2	Y	21					174
							23	9									
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2386	2	19	9	Y	17					191
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2463	2	34	9	Y	31	190	1			32
*08	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	2401	2	6	9	Y	5					37

MENDOTA RANCH 51B WELL #: 2 RRCID -> 211039 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 211041 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 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	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	849	-0-	-50	-0-	838	2	11	9	Y	10	6	1			4
*08	899	N	826	-0-	-73	-0-	825	2	1	9	Y	1	4	1			1

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
*09	240	N	221	-0-	-19	-0-	219	2	2	9	Y	2	2	1			40
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	2	1	254	2	Y	5	2	1			43
							6	9									
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					43
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					43
*01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-	1	1			42
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					42
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1					43
*04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-					43
*05	279	N	229	-0-	-50	-0-	2	1	227	2	Y	-0-					43
*06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			Y	-0-					43
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	218	2	4	9	Y	4	2	1			45
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1					46

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	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1675	2	3	9	Y	3	108	1			-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1676	-0-	-277	-0-	1	1	1675	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1568	2	20	9	Y	18					18
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1649	2	1	9	Y	1	1	1			18
*08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					18

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	1178	N	970	-0-	-208	-0-	948	2	22	9	Y	20					232
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	6	1	936	2	Y	28					260
							31	9									
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	3	1	943	2	Y	17	181	1			96
							19	9									
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	11	1	909	2	Y	4					100
							4	9									
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	24	1	942	2	Y	23					123
							25	9									
*08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	964	2	19	9	Y	17					140

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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

03	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	2			Y	-0-					82
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					82
05	1240	N	949	-0-	-291	-0-	4	1	945	2	Y	-0-	53	1			29
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	2			Y	-0-					29
07	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			Y	-0-					29
*08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					29

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900

03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	1	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
*08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646

03	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	2	1	456	2	Y	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328

03	2976	X	2811	-0-	-165	-0-	2768	2	43	9	Y	39					81
04	2880	X	2619	-0-	-261	-0-	2585	2	34	9	Y	31					112
05	2883	X	2675	-0-	-208	-0-	2644	2	31	9	Y	28	2	1			138
06	2730	X	2554	-0-	-176	-0-	2528	2	26	9	Y	24					162
07	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	2662	2	30	9	Y	27	162	1			27
*08	2666	N	2657	-0-	-9	-0-	2632	2	25	9	Y	23	2	1			48

ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CAMPBELL WELL #: 0216 RRCID -> 214535 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 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	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2			Y	-0-	86	1			122
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1546	2	7	9	Y	6					128
05	1612	N	1380	-0-	-232	-0-	4	1	1354	2	Y	20					148
							22	9									
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1641	2	22	9	Y	20					168
07	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1546	2	14	9	Y	13					181
*08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1635	2	13	9	Y	12					193

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	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1554	2	15	9	Y	14					161
04	1620	N	1225	-0-	-395	-0-	1213	2	12	9	Y	11					172
05	1519	N	1228	-0-	-291	-0-	4	1	1210	2	Y	13					185
							14	9									
06	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1504	2	17	9	Y	15					200
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1505	2	18	9	Y	16	2	1			214
*08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1562	2	12	9	Y	11					225

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	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1553	2	24	9	N	22					68
04	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	1488	2	22	9	N	20					88
05	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1493	2	19	9	N	17					105
06	1530	N	1458	-0-	-72	-0-	1436	2	22	9	N	20					125
07	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1518	2	25	9	N	23					148
*08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1518	2	18	9	N	16					164

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	24	1	2603	2	Y	26					153
							29	9									
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	21	1	2479	2	Y	19	149	1			23
							21	9									
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2586	2	29	9	Y	26	2	1			47
06	2580	N	2493	-0-	-87	-0-	2474	2	19	9	Y	17					64
07	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	1	1	2544	2	Y	14					78
							15	9									
*08	2604	N	2577	-0-	-27	-0-	18	1	2541	2	Y	16	2	1			92
							18	9									

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070

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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					49
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					49
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	2	1	899	2	Y	-0-					49
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	984	2	25	9	Y	23					72
*07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1001	2	7	9	Y	6	2	1			76
*08	899	N	887	-0-	-12	-0-	880	2	7	9	Y	6					82

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916

03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					5
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					5
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	2	Y	-0-					5
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					5
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					5
*08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					5

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666

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

ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590

03	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					83
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					83
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					83
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					83
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					83
*08	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					83

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399

03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1465	2	3	9	Y	3					43
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1487	2	33	9	Y	30					73
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1475	2	15	9	Y	14	8	1			79
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1379	2	15	9	Y	14					93
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1452	2	14	9	Y	13					106
*08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1454	2	13	9	Y	12	7	1			111

WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035

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

VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142

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

03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2286	2	25	9	Y	23					130
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2335	2	59	9	Y	54	154	1			30
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	4	1	2389	2	Y	55					85
							61	9									
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2268	2	46	9	Y	42					127
07	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	2289	2	39	9	Y	35	1	1			161
*08	2449	N	2386	-0-	-63	-0-	2350	2	36	9	Y	33					194

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1169	2	14	9	N	13					149
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1100	2	34	9	N	31					180
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1138	2	12	9	N	11					191
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1114	2	14	9	N	13	179	1			25
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1112	2	9	9	N	8					33
*08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1032	2	25	9	N	23					56

CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688

03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	698	2	29	9	Y	26					136
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	2	4	9	Y	4					140
05	775	N	681	-0-	-94	-0-	672	2	9	9	Y	8					148
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	794	2	15	9	Y	14					162
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	808	2	17	9	Y	15	2	1			175
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	803	2	3	9	Y	3					178

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034

*02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			Y	-0-					22
*03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					22
*04	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			Y	-0-					22
*05	217	N	117	-0-	-100	-0-	2	1	115	2	Y	-0-					22
*06	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	2			Y	-0-					22
*07	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	2			Y	-0-					22
*08	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			Y	-0-					22

FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593

03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1278	2	18	9	N	16					135
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1280	2	19	9	N	17					152
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1301	2	17	9	N	15					167
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1209	2	11	9	N	10					177
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1237	2	9	9	N	8					185
*08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1246	2	15	9	N	14					199

PABLO WELL #: 2032 RRCID -> 223976 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762

03	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	1861	2	12	9	Y	11					109
04	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	1701	2	3	9	Y	3					112
05	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	4	1	1762	2	Y	-0-					112
06	1800	N	1621	-0-	-179	-0-	1621	2			Y	-0-					112
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1798	2	40	9	Y	36	2	1			146
*08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2002	2	40	9	Y	36					182

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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					172
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			Y	-0-					172
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					172
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					172
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	2	3	9	Y	3	157	1			18
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					18

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720

03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					36
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					36
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	4	1	1991	2	Y	-0-					36
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					36
*07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1935	2	2	9	Y	2	1	1			37
*08	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1540	2			Y	-0-					37

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096

03	403	N	377	-0-	-26	-0-	370	2	7	9	Y	6					93
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	356	2	7	9	Y	6					99
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	2	1	370	2	Y	4					103
							4	9									
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	350	2	15	9	Y	14					117
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	349	2	11	9	Y	10	1	1			126
*08	372	N	348	-0-	-24	-0-	345	2	3	9	Y	3					129

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, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 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	651	N	433	-0-	-218	-0-	433	2			Y	-0-					29
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	580	2	17	9	Y	15					44
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	2	1	677	2	Y	7					51
							8	9									
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	442	2	17	9	Y	15					66
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	621	2	51	9	Y	46	20	1			92
*08	682	N	659	-0-	-23	-0-	650	2	9	9	Y	8					100

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	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					58
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					58
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	4	1	1462	2	Y	-0-					58
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					58
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					58
*08	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			Y	-0-					58

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 5011 RRCID -> 225183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 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	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 #: 4 RRCID -> 225431 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 4 RRCID -> 225437 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 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	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	1970	2	20	9	Y	18					79
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1895	2	14	9	Y	13					92
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	2	1	1950	2	Y	22					114
							24	9									
06	1920	N	1900	-0-	-20	-0-	1886	2	14	9	Y	13					127
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1987	2	39	9	Y	35	15	1			147
*08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2028	2	8	9	Y	7	117	1			37

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CAMPBELL WELL #: 1816 RRCID -> 225509 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 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	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	1654	2	14	9	Y	13					82
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1656	2	14	9	Y	13					95
05	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	4	1	1664	2	Y	36					131
							40	9									
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1901	2	28	9	Y	25					156
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1899	2	24	9	Y	22	1	1			177
*08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1717	2	21	9	Y	19					196

FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620

03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	24	1	1544	2	Y	3					119
							3	9									
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	2	1	1642	2	Y	5					124
							6	9									
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1547	2	6	9	Y	5	2	1			127
06	1530	N	1331	-0-	-199	-0-	1331	2			Y	-0-					127
07	1581	N	1188	-0-	-393	-0-	1	1	1187	2	Y	-0-					127
*08	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	22	1	1347	2	Y	1	102	1			26
							1	9									

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408

03	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1481	2	20	9	Y	18					140
04	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	1314	2	23	9	Y	21					161
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	4	1	1500	2	Y	-0-					161
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1457	2	8	9	Y	7					168
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1448	2	12	9	Y	11	3	1			176
*08	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	1369	2			Y	-0-					176

COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 227197 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646

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-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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	806	N	730	-0-	-76	-0-	716	2	14	9	Y	13					120
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	687	2	19	9	Y	17					137
05	899	N	735	-0-	-164	-0-	2	1	716	2	Y	15					152
							17	9									
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	706	2	23	9	Y	21					173
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	724	2	34	9	Y	31	173	1			31
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	735	2	11	9	Y	10					41

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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

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	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 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	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1267	2	22	9	Y	20					109
04	1200	N	996	-0-	-204	-0-	989	2	7	9	Y	6					115
05	1333	N	948	-0-	-385	-0-	2	1	929	2	Y	15					130
							17	9									
06	1260	N	1037	-0-	-223	-0-	1023	2	14	9	Y	13					143
07	1023	N	914	-0-	-109	-0-	895	2	19	9	Y	17	6	1			154
*08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1122	2	6	9	Y	5					159

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	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1512	2	32	9	Y	29					150
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1531	2	17	9	Y	15					165
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	4	1	1612	2	Y	22					187
							24	9									
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1559	2	33	9	Y	30	175	1			42
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1622	2	58	9	Y	53	3	1			92
*08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1560	2	2	9	Y	2					94

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	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1560	-0-	-269	-0-	2	1	1558	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1374	-0-	-666	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1450	-0-	-534	-0-	1430	2	20	9	Y	18	11	1			7
*08	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1422	2	2	9	Y	2	7	1			2

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			Y	-0-					62
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					62
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	4	1	993	2	Y	-0-					62
06	1020	N	909	-0-	-111	-0-	909	2			Y	-0-					62
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	968	2	8	9	Y	7	3	1			66
*08	992	N	882	-0-	-110	-0-	882	2			Y	-0-					66

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	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1959	2	13	9	Y	12					174
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1861	2	8	9	Y	7					181
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	4	1	1855	2	Y	9	164	1			26
							10	9									
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2064	2	14	9	Y	13					39
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2046	2	43	9	Y	39	2	1			76
*08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2005	2	24	9	Y	22					98

PABLO WELL #: 9032 RRCID -> 230219 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818

03	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1368	2	14	9	Y	13					158
04	1380	N	1254	-0-	-126	-0-	1246	2	8	9	Y	7					165
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	4	1	1294	2	Y	16					181
							18	9									
06	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	1216	2	11	9	Y	10					191
07	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1248	2	4	9	Y	4	159	1			36
*08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					36

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656

03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	2	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226

03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2211	2	25	9	Y	23					46
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1965	2	17	9	Y	15					61
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	4	1	1994	2	Y	21					82
							23	9									
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1788	2	14	9	Y	13					95
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1903	2	45	9	Y	41	29	1			107
*08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1769	2	36	9	Y	33					140

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
*01	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1496	2	42	9	Y	38					132
*02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1556	2	22	9	Y	20					152
*03	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1559	2	25	9	Y	23					175
*04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1488	2	19	9	Y	17					192
*05	1736	N	1557	-0-	-179	-0-	4	1	1531	2	Y	20					212
							22	9									
*06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1436	2	20	9	Y	18	177	1			53
*07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1578	2	18	9	Y	16					69
*08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1826	2	17	9	Y	15					84

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	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	1430	2	25	9	Y	23					80
04	1620	N	1308	-0-	-312	-0-	1289	2	19	9	Y	17					97
05	1674	N	1398	-0-	-276	-0-	4	1	1357	2	Y	34					131
							37	9									
06	1410	N	1169	-0-	-241	-0-	1132	2	37	9	Y	34					165
07	1364	N	1042	-0-	-322	-0-	1018	2	24	9	Y	22	174	1			13
*08	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	990	2	25	9	Y	23					36

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	1116	N	943	-0-	-173	-0-	925	2	18	9	N	16					206
04	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1009	2	33	9	N	30					236
05	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1024	2	17	9	N	15					251
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	895	2	1	9	N	1					252
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	2	1	9	N	1					253
*08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-	31	1			222

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	3131	X	2654	-0-	-477	-0-	2602	2	52	9	Y	47					235
04	3030	X	2651	-0-	-379	-0-	2618	2	33	9	Y	30	177	1			88
05	2759	X	2377	-0-	-382	-0-	2320	2	57	9	Y	52					140
06	2580	X	2176	-0-	-404	-0-	2136	2	40	9	Y	36					176
07	2728	X	2504	-0-	-224	-0-	2442	2	62	9	Y	56	159	1			73
*08	2728	X	2425	-0-	-303	-0-	2389	2	36	9	Y	33					106

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	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1578	2	17	9	Y	15					301
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1550	2	24	9	Y	22					323
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	4	1	1667	2	Y	29	177	1			175
							32	9									
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1547	2	35	9	Y	32					207
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1675	2	26	9	Y	24	156	1			75
*08	1705	N	1096	-0-	-609	-0-	1078	2	18	9	Y	16					91

POUNDS WELL #: 5017 RRCID -> 232743 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CAMPBELL WELL #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 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	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	Y	2	1	1			1
*08	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			Y	-0-	1	1			-0-

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096

03	1767	N	1313	-0-	-454	-0-	1295	2	18	9	Y	16					73
04	1590	N	1228	-0-	-362	-0-	1225	2	3	9	Y	3					76
05	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	4	1	1250	2	Y	36					112
							40	9									
06	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	1093	2	30	9	Y	27					139
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1188	2	100	9	Y	91	54	1			176
*08	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	1107	2	17	9	Y	15					191

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770

03	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					100
04	870	N	791	-0-	-79	-0-	791	2			N	-0-					100
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-	77	1			23
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					23
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					23
*08	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					23

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 RANCH 51A WELL #: 6 RRCID -> 234219 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046

*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	612	2	6	9	Y	5					6
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					6
*05	589	N	588	-0-	-1	-0-	2	1	580	2	Y	5					11
							6	9									
*06	600	N	582	-0-	-18	-0-	565	2	17	9	Y	15					26
*07	589	N	573	-0-	-16	-0-	566	2	7	9	Y	6	3	1			29
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	588	2	6	9	Y	5					34

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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CAMPBELL WELL #: 4016 RRCID -> 234924 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1314	2	29	9	Y	26	174	1			103
04	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	1299	2	12	9	Y	11					114
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	4	1	1251	2	Y	18					132
							20	9									
06	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	1196	2	21	9	Y	19					151
07	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1288	2	28	9	Y	25	5	1			171
*08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1267	2	15	9	Y	14					185

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510

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

ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	4	1	2322	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1338	-0-	-222	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	1405	2	11	9	Y	10	6	1			4
*08	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	1425	2	1	9	Y	1	4	1			1

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	744	N	669	-0-	-75	-0-	649	2	20	9	Y	18					156
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	577	2	6	9	Y	5					161
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	4	1	623	2	Y	12	159	1			14
							13	9									
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	595	2	25	9	Y	23					37
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	625	2	30	9	Y	27	5	1			59
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	641	2	22	9	Y	20					79

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	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	1177	2	7	9	Y	6					186
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1106	2	6	9	Y	5					191
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	4	1	1125	2	Y	12					203
							13	9									
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1151	2	9	9	Y	8	160	1			51
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1180	2	18	9	Y	16	2	1			65
*08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1195	2	12	9	Y	11					76

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
*01	341	N	176	-0-	-165	-0-	166	2	10	9	Y	9					62
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					62
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					62
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	Y	1					63
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	2	Y	-0-					63
*06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					63
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	2	9	Y	2					65
*08	341	N	167	-0-	-174	-0-	145	2	22	9	Y	20					85

WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626

03	1023	N	846	-0-	-177	-0-	836	2	10	9	Y	9					97
04	1080	N	579	-0-	-501	-0-	577	2	2	9	Y	2					99
05	1116	N	495	-0-	-621	-0-	4	1	479	2	Y	11					110
							12	9									
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	Y	2					112
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-	74	1			38
*08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	944	2	15	9	Y	14					52

WIGGINS 9 WELL #: 7 RRCID -> 237266 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718

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 10C WELL #: 9 RRCID -> 237315 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 11558

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-

WIGGINS 9 WELL #: 8 RRCID -> 237441 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 11806

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-

CHAMBERS RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 238558 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782

03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	17	1	4229	2	Y	55	183	1			204
							61	9									
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	33	1	4106	2	Y	26					230
							29	9									
05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	74	1	4250	2	Y	28	1	1			257
							31	9									
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4066	2	32	9	Y	29					286
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	97	1	4208	2	Y	17	174	1			129
							19	9									
*08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4181	2	23	9	Y	21	1	1			149

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 14 RRCID -> 238849 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 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	651	N	610	-0-	-41	-0-	608	2	2	9	Y	2					76
04	780	N	615	-0-	-165	-0-	609	2	6	9	Y	5					81
05	775	N	648	-0-	-127	-0-	4	1	638	2	Y	5					86
							6	9									
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	2	8	9	Y	7					93
07	651	N	603	-0-	-48	-0-	591	2	12	9	Y	11	6	1			98
*08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1195	2	10	9	Y	9					107

WATERFIELD WELL #: 3112 RRCID -> 238974 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068

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

FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	24	1	1256	2	Y	40	170	1			99
							44	9									
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	2	1	1149	2	Y	45					144
							50	9									
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1254	2	34	9	Y	31	2	1			173
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1161	2	61	9	Y	55	148	1			80
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1179	2	22	9	Y	20					100
*08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	11	1	1189	2	Y	28	2	1			126
							31	9									

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	806	N	726	-0-	-80	-0-	725	2	1	9	Y	1					142
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			Y	-0-					142
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	4	1	650	2	Y	1					143
							1	9									
06	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	2			Y	-0-	105	1			38
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-	35	1			3
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	685	2	1	9	Y	1	2	1			2

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 17 RRCID -> 239616 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	4	1	1078	2	Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	841	2	39	9	Y	35	1	1			34
*08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					34

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 8 RRCID -> 239632 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1560	-0-	-362	-0-	1558	2	2	9	Y	2					148
04	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	1740	2	26	9	Y	24					172
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	4	1	1839	2	Y	25					197
							28	9									
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1659	2	25	9	Y	23					220
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1847	2	84	9	Y	76	214	1			82
*08	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1660	2	26	9	Y	24					106

PABLO WELL #: 4032 RRCID -> 239640 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1550	-0-	-31	-0-	1550	2			Y	-0-					95
04	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	2			Y	-0-					95
05	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	4	1	1464	2	Y	-0-					95
06	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	1368	2			Y	-0-					95
07	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			Y	-0-					95
*08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					95

ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					32
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					32
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					32
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					32
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					32
*08	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					32

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
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	981	2	11	9	Y	10					107
*10	1147	N	942	-0-	-205	-0-	15	1	925	2	Y	2					109
							2	9									
*11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	842	2	6	9	Y	5					114
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	2	8	9	Y	7					121
*01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1325	2	7	9	Y	6					127
*02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					127
*03	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1059	2	7	9	Y	6					133
*04	1110	N	959	-0-	-151	-0-	956	2	3	9	Y	3					136
*05	1147	N	961	-0-	-186	-0-	957	2	4	9	Y	4					140
*06	1020	N	944	-0-	-76	-0-	937	2	7	9	Y	6					146
*07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1450	2	21	9	Y	19					165
*08	961	N	891	-0-	-70	-0-	882	2	9	9	Y	8					173

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 10 RRCID -> 241150 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	393	2	8	9	Y	7					88
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	347	2	3	9	Y	3					91
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	4	1	356	2	Y	1					92
							1	9									
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	450	2	22	9	Y	20					112
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	459	2	25	9	Y	23	1	1			134
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	517	2	8	9	Y	7					141

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 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	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	1342	2	6	9	Y	5					147
04	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	1182	2	7	9	Y	6					153
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	4	1	1290	2	Y	11					164
							12	9									
06	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	1192	2	9	9	Y	8					172
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1279	2	11	9	Y	10					182
*08	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1148	2			Y	-0-					182

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1876	-0-	-263	-0-	1853	2	23	9	Y	21					174
04	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1763	2	20	9	Y	18					192
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	4	1	1689	2	Y	12					204
							13	9									
06	1830	N	1547	-0-	-283	-0-	1543	2	4	9	Y	4					208
07	1829	N	1597	-0-	-232	-0-	1595	2	2	9	Y	2	162	1			48
*08	1705	N	1	-0-	-1704	-0-	1	2			Y	-0-					48

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	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					13
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					13
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					13
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					13
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					13
*08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					13

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 242160 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2606	2	37	9	Y	34					83
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2278	2	35	9	Y	32					115
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	4	1	2589	2	Y	40					155
							44	9									
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2364	2	33	9	Y	30					185
07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2658	2	112	9	Y	102	183	1			104
*08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2297	2	67	9	Y	61					165

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 1 RRCID -> 242221 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1030	2	24	9	Y	22					124
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	984	2	26	9	Y	24					148
05	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	4	1	996	2	Y	13					161
							14	9									
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	992	2	32	9	Y	29	151	1			39
07	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1011	2	6	9	Y	5					44
*08	1023	N	886	-0-	-137	-0-	884	2	2	9	Y	2					46

FLOWERS B WELL #: 1705 RRCID -> 242599 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1112	2	23	9	Y	21					125
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1048	2	44	9	Y	40					165
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1075	2	29	9	Y	26	14	1			177
06	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1022	2	26	9	Y	24					201
07	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1047	2	29	9	Y	26	163	1			64
*08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1053	2	31	9	Y	28	12	1			80

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	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	1772	2	14	9	Y	13					95
04	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	1792	2	3	9	Y	3					98
05	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	4	1	2044	2	Y	28	96	1			30
							31	9									
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2164	2	11	9	Y	10					40
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2375	2	34	9	Y	31	7	1			64
*08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2227	2	15	9	Y	14					78

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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					101
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					101
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	4	1	883	2	Y	2					103
							2	9									
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1057	2	2	9	Y	2					105
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1098	2	3	9	Y	3	2	1			106
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-	1	1			105

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	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1225	2	21	9	N	19					67
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1200	2	31	9	N	28					95
05	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1254	2	10	9	N	9					104
06	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1177	2	18	9	N	16					120
07	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1245	2	24	9	N	22					142
*08	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1235	2	10	9	N	9					151

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	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	1643	2	21	9	Y	19					71
04	1920	N	1501	-0-	-419	-0-	1477	2	24	9	Y	22					93
05	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	4	1	1563	2	Y	19					112
							21	9									
06	1620	N	1484	-0-	-136	-0-	1465	2	19	9	Y	17					129
07	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	1362	2	15	9	Y	14	5	1			138
*08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1655	2	19	9	Y	17					155

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1359	2	9	9	Y	8					28
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	2	2	9	Y	2					30
05	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	4	1	1277	2	Y	21					51
							23	9									
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1304	2	18	9	Y	16					67
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1340	2	14	9	Y	13					80
*08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1305	2	11	9	Y	10					90

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	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	1513	2	36	9	Y	33					80
04	1560	N	1455	-0-	-105	-0-	1425	2	30	9	Y	27					107
05	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	4	1	1349	2	Y	19					126
							21	9									
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1484	2	18	9	Y	16					142
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1507	2	17	9	Y	15					157
*08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1629	2	23	9	Y	21					178

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-					-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 #: 7032 RRCID -> 246239 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					70
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					70
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	4	1	712	2	Y	-0-					70
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					70
07	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			Y	-0-					70
*08	713	N	537	-0-	-176	-0-	537	2			Y	-0-					70

ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	4	1	1243	2	Y	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1179	2	6	9	Y	5	3	1			2
*08	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1218	2	1	9	Y	1	2	1			1

FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1315	2	31	9	Y	28					222
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1200	2	22	9	Y	20					242
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1248	2	42	9	Y	38	172	1			108
06	1290	N	1063	-0-	-227	-0-	1046	2	17	9	Y	15					123
07	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1214	2	22	9	Y	20					143
*08	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1207	2	24	9	Y	22	3	1			162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	928	-0-	-157	-0-	928	2			Y	-0-					48
04	960	N	831	-0-	-129	-0-	831	2			Y	-0-					48
05	961	N	844	-0-	-117	-0-	4	1	840	2	Y	-0-					48
06	900	N	783	-0-	-117	-0-	783	2			Y	-0-					48
07	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			Y	-0-					48
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					48

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 4 RRCID -> 248776 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	4	1	777	2	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
*08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1116 RRCID -> 249370 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	320	-0-	-114	-0-	313	2	7	9	Y	6					95
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	367	2	8	9	Y	7					102
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	4	1	411	2	Y	12					114
							13	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	346	2	8	9	Y	7					121
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	350	2	6	9	Y	5					126
*08	434	N	359	-0-	-75	-0-	347	2	12	9	Y	11					137

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 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	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	119	1	1157	2	N	22					195
							24	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	182	1	840	2	N	29					224
							32	9									
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	136	1	1015	2	N	25	169	1			80
							28	9									
06	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	215	1	1017	2	N	21					101
							23	9									
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	315	1	965	2	N	31					132
							34	9									
*08	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	290	1	819	2	N	1					133
							1	9									

FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544

03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1122	2	10	9	Y	9					60
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	994	2	8	9	Y	7					67
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	983	2	6	9	Y	5	49	1			23
06	990	N	942	-0-	-48	-0-	930	2	12	9	Y	11					34
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1001	2	10	9	Y	9					43
*08	992	N	953	-0-	-39	-0-	943	2	10	9	Y	9	2	1			50

J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547

03	2170	N	2002	-0-	-168	-0-	1968	2	34	9	N	31					234
04	1980	N	1862	-0-	-118	-0-	1840	2	22	9	N	20	184	1			70
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1962	2	11	9	N	10					80
06	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	1859	2	10	9	N	9					89
07	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1877	2	13	9	N	12					101
*08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1993	2	30	9	N	27					128

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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CAMPBELL 38 WELL #: 2 RRCID -> 263208 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 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-					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-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874

03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					90
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1233	2	9	9	N	8					98
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1236	2	14	9	N	13					111
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1717	2	7	9	N	6					117
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1682	2	2	9	N	2					119
*08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1577	2	36	9	N	33					152

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-

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000

03	1612	X	1109	-0-	-503	-0-	248	1	853	2	N	7					154
							8	9									
04	1560	X	1017	-0-	-543	-0-	208	1	786	2	N	21					175
							23	9									
05	1612	X	779	-0-	-833	-0-	216	1	554	2	N	8	161	1			22
							9	9									
06	1080	N	581	-0-	-499	-0-	208	1	366	2	N	6					28
							7	9									
07	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	248	1	777	2	N	-0-					28
*08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	248	1	775	2	N	23					51
							25	9									

VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681

03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1245	2	57	9	N	52					222
04	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1153	2	39	9	N	35	165	1			92
05	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1209	2	29	9	N	26					118
06	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1164	2	17	9	N	15					133
07	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1191	2	10	9	N	9					142
*08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1193	2	52	9	N	47					189

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 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	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	248	1	1357	2	N	39					262
							43	9									
04	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	296	1	1092	2	N	23	164	1			121
							25	9									
05	1674	N	1154	-0-	-520	-0-	256	1	881	2	N	15					136
							17	9									
06	1590	N	1065	-0-	-525	-0-	240	1	808	2	N	15					151
							17	9									
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	315	1	2101	2	N	19					170
							21	9									
*08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	248	1	1935	2	N	53					223
							58	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1449	-0-	-442	-0-	1431	2	18	9	N	16					155
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1539	2	21	9	N	19					174
05	1922	N	1587	-0-	-335	-0-	1565	2	22	9	N	20					194
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1695	2	30	9	N	27					221
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1926	2	17	9	N	15	143	1			93
*08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2168	2	26	9	N	24					117

MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	637	-0-	-76	-0-	625	1	12	9	N	11					169
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	750	1	20	9	N	18					187
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	600	1	4	9	N	4					191
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	750	1	2	9	N	2					193
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	775	1	64	2	N	1	142	1			52
							1	9									
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	775	1	49	2	N	-0-					52

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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1038	2	25	9	N	23					37
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	967	2	24	9	N	22					59
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1017	2	28	9	N	25					84
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1113	2	18	9	N	16					100
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1080	2	33	9	N	30					130
*08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	995	2	13	9	N	12					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	7998	X	7941	-0-	-57	-0-	837	1	7021	2	N	75					163
							83	9									
04	7740	X	7109	-0-	-631	-0-	829	1	6234	2	N	42					205
							46	9									
05	7998	X	7365	-0-	-633	-0-	814	1	6471	2	N	73					278
							80	9									
06	7680	X	5393	-0-	-2287	-0-	764	1	4592	2	N	34	188	1			124
							37	9									
07	7936	X	6385	-0-	-1551	-0-	647	1	5715	2	N	21					145
							23	9									
*08	7936	X	7541	-0-	-395	-0-	762	1	6725	2	N	49					194
							54	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	3038	X	2581	-0-	-457	-0-	2515	2	66	9	Y	60					136
04	2850	X	2484	-0-	-366	-0-	2432	2	52	9	Y	47					183
05	2666	X	2557	-0-	-109	-0-	2514	2	43	9	Y	39	181	1			41
06	2490	N	2475	-0-	-15	-0-	2435	2	40	9	Y	36					77
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2541	2	43	9	Y	39					116
*08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2519	2	35	9	Y	32	1	1			147

WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627

03	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	2169	2	35	9	N	32					209
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2100	2	55	9	N	50					259
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2091	2	50	9	N	45					304
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2111	2	58	9	N	53	191	1			166
07	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	2158	2	50	9	N	45					211
*08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2139	2	51	9	N	46					257

ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275

03	1829	X	1577	-0-	-252	-0-	310	1	1220	2	N	43					140
							47	9									
04	1500	X	1480	-0-	-20	-0-	321	1	1129	2	N	27					167
							30	9									
05	1643	X	1502	-0-	-141	-0-	307	1	1153	2	N	38	157	1			48
							42	9									
06	1530	N	1335	-0-	-195	-0-	299	1	1003	2	N	30					78
							33	9									
07	1519	N	1237	-0-	-282	-0-	330	1	885	2	N	20					98
							22	9									
*08	1488	N	602	-0-	-886	-0-	330	1	246	2	N	24					122
							26	9									

ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437

03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	186	1	2470	2	N	39					212
							43	9									
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	159	1	2612	2	N	24	176	1			60
							26	9									
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	141	1	2253	2	N	28					88
							31	9									
06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	181	1	2485	2	N	23					111
							25	9									
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	166	1	1912	2	N	10					121
							11	9									
*08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	166	1	1748	2	N	32					153
							35	9									

WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468

03	3348	X	3273	-0-	-75	-0-	3223	2	50	9	N	45					227
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3125	2	57	9	N	52					279
05	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	3175	2	20	9	N	18					297
06	3270	X	3077	-0-	-193	-0-	3034	2	43	9	N	39					336
07	3379	X	3145	-0-	-234	-0-	3105	2	40	9	N	36	197	1			175
*08	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	3139	2	40	9	N	36					211

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1164	2	46	9	N	42					229
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	20	1	1086	2	N	9					238
							10	9									
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	3	1	1120	2	N	18	162	1			94
							20	9									
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1047	2	26	9	N	24					118
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	24	1	1076	2	N	28					146
							31	9									
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1088	2	10	9	N	9					155

FLOWERS B WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 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	5270	X	4983	-0-	-287	-0-	4878	2	105	9	Y	95	158	1			12
04	5100	X	4766	-0-	-334	-0-	4682	2	84	9	Y	76					88
05	5053	X	4776	-0-	-277	-0-	4684	2	92	9	Y	84	1	1			171
06	4830	X	3967	-0-	-863	-0-	3903	2	64	9	Y	58	180	1			49
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5271	2	84	9	Y	76					125
*08	4991	X	4986	-0-	-5	-0-	4894	2	92	9	Y	84	153	1			56

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 2HR RRCID -> 271834 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7230	-0-	-489	-0-	1329	1	5785	2	N	105	199	1			178
							116	9									
04	7260	X	6906	-0-	-354	-0-	1290	1	5509	2	N	97					275
							107	9									
05	7471	X	7406	-0-	-65	-0-	1333	1	5972	2	N	92	190	1			177
							101	9									
06	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	1290	1	5866	2	N	92	181	1			88
							101	9									
07	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	1333	1	6064	2	N	89					177
							98	9									
*08	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	1333	1	6023	2	N	74					251
							81	9									

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	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	248	1	4254	2	N	78					391
							86	9									
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	240	1	3720	2	N	52					443
							57	9									
05	4092	X	4072	-0-	-20	-0-	248	1	3760	2	N	58	190	1			311
							64	9									
06	4440	X	3796	-0-	-644	-0-	240	1	3525	2	N	28					339
							31	9									
07	4588	X	3898	-0-	-690	-0-	248	1	3561	2	N	81					420
							89	9									
*08	4588	X	3881	-0-	-707	-0-	248	1	3574	2	N	54	194	1			280
							59	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	1085	N	83	-0-	-1002	-0-	81	2	2	9	N	2	191	1			59
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	18	1	1046	2	N	15					74
							17	9									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	5	1	1003	2	N	6	2	1			78
							7	9									
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	851	2	8	9	N	7					85
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	24	1	1155	2	N	24					109
							26	9									
*08	1023	N	914	-0-	-109	-0-	912	2	2	9	N	2	92	1			19

FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671

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

03	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	1135	1	8158	2	N	392	191	1			609
							431	9									
04	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	1065	1	7908	2	N	249	193	1			665
							274	9									
05	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	1090	1	7796	2	N	358	310	1			713
							394	9									
06	8880	X	8723	-0-	-157	-0-	1068	1	7517	2	N	125	395	1			443
							138	9									
07	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	1121	1	7854	2	N	461	392	1			512
							507	9									
*08	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	1110	1	7739	2	N	350	578	1			284
							385	9									

MAHLER WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220

03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	248	1	6739	2	N	238					525
							262	9									
04	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	246	1	6691	2	N	164	381	1			308
							180	9									
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	254	1	6178	2	N	187	341	1			154
							206	9									
06	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	240	1	6979	2	N	156					310
							172	9									
07	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	318	1	6789	2	N	138	175	1			273
							152	9									
*08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	335	1	6398	2	N	129	182	1			220
							142	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7787	2	163	9	Y	148	179	1			183
04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6602	2	136	9	Y	124					307
05	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	5	1	6714	2	Y	120	317	1			110
							132	9									
06	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6281	2	101	9	Y	92					202
07	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7098	2	140	9	Y	127	3	1			326
*08	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5877	2	76	9	Y	69	344	1			51

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	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-

MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	8699	-0-	-353	-0-	1208	1	7203	2	N	262					783
							288	9									
04	8760	X	7984	-0-	-776	-0-	1160	1	6614	2	N	191	336	1			638
							210	9									
05	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	1216	1	7840	2	N	216	131	1			723
							238	9									
06	8430	X	8299	-0-	-131	-0-	1188	1	6878	2	N	212	191	1			744
							233	9									
07	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	1228	1	7633	2	N	365	765	1			344
							402	9									
*08	9052	X	8762	-0-	-290	-0-	1228	1	7344	2	N	173	173	1			344
							190	9									

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	192	1	618	2	N	28					267
							31	9									
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	196	1	656	2	N	9	195	1			81
							10	9									
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	182	1	728	2	N	22					103
							24	9									
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	240	1	672	2	N	4					107
							4	9									
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	315	1	780	2	N	-0-					107
*08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	248	1	864	2	N	-0-					107

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MAHLER WELL #: 10H RRCID -> 280072 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	868	N	732	-0-		-136	-0-	248	1	453	2	N	28	187	1			190
								31	9									
04	600	N	508	-0-		-92	-0-	240	1	249	2	N	17					207
								19	9									
05	1015	N	1015	-0-		-0-	-0-	248	1	711	2	N	51					258
								56	9									
06	826	N	826	-0-		-0-	-0-	240	1	556	2	N	27					285
								30	9									
07	992	N	992	-0-		-0-	-0-	248	1	719	2	N	23	185	1			123
								25	9									
*08	1023	N	995	-0-		-28	-0-	248	1	680	2	N	61					184
								67	9									

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. GAS	(I) 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	4619	X	3285	-0-		-1334	-0-	34	1	3152	2	N	90	200	1			186
								99	9									
04	4470	X	3647	-0-		-823	-0-	3561	2	86	9	N	78					264
05	4619	X	3724	-0-		-895	-0-	3	1	3644	2	N	70					334
								77	9									
06	4110	X	3405	-0-		-705	-0-	1	1	3308	2	N	87	186	1			235
								96	9									
07	4247	X	3494	-0-		-753	-0-	22	1	3399	2	N	66					301
								73	9									
*08	3782	X	3686	-0-		-96	-0-	3595	2	91	9	N	83	171	1			213

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. GAS	(I) 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	6374	X	6374	-0-		-0-	-0-	1256	1	4989	2	N	117	190	1			109
								129	9									
04	5123	X	5123	-0-		-0-	-0-	1248	1	3763	2	N	102					211
								112	9									
05	5992	X	5992	-0-		-0-	-0-	1239	1	4606	2	N	134	197	1			148
								147	9									
06	6180	X	5186	-0-		-994	-0-	1202	1	3881	2	N	94					242
								103	9									
07	6386	X	2147	-0-		-4239	-0-	1215	1	881	2	N	46	196	1			92
								51	9									
*08	6386	X	4495	-0-		-1891	-0-	1256	1	3139	2	N	91					183
								100	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. GAS	(I) 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	341	N	265	-0-		-76	-0-	231	2	34	9	N	31					59
04	300	N	300	-0-		-0-	-0-	275	2	25	9	N	23					82
05	341	N	309	-0-		-32	-0-	281	2	28	9	N	25					107
06	270	N	259	-0-		-11	-0-	240	2	19	9	N	17					124
07	403	N	403	-0-		-0-	-0-	370	2	33	9	N	30					154
*08	427	N	427	-0-		-0-	-0-	391	2	36	9	N	33	150	1			37

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 286546 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9851 - 9909

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					85
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					85
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					85
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	118	2	8	9	N	7					92
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					92
*08	124	N	120	-0-	-4	-0-	119	2	1	9	N	1					93

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 4 RRCID -> 286565 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9666 - 9744

03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	N	5					149
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	908	2	12	9	N	11					160
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	913	2	21	9	N	19					179
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	853	2	10	9	N	9	169	1			19
07	961	N	908	-0-	-53	-0-	904	2	4	9	N	4					23
*08	930	N	913	-0-	-17	-0-	901	2	12	9	N	11					34

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 5 RRCID -> 286566 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222

03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					25
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					25
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					25
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					25
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					25
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					25

MAHLER -A- WELL #: 2 RRCID -> 295105 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 12574 PERF. 9924 - 10256

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					85
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					85
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					85
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					85
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					85
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					85

EQV OPERATING LLC 101634
CAMPBELL 39 WELL #: 2SL RRCID -> 278083 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11421 - 15464

03	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	5444	1	11031	3	N	183	386	1			693
							201	9									
04	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	4779	1	10841	3	N	151					844
							166	9									
05	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	5423	1	11227	3	N	196					1040
							216	9									
06	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	4730	1	10902	3	N	127	186	1			981
							140	9									
07	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	5033	1	11845	3	N	131	383	1			729
							144	9									
08	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	5064	1	11670	3	N	98					827
							108	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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-

BUFFALO CREEK SWD SYSTEM LLC 102292
HARDIN 77 SWD WELL #: 1 RRCID -> 230515 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4465 - 4870

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2025

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CAMPBELL WELL #: 3 RRCID -> 233408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10376 - 10982

03	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	2297	2	58	9	N	53					178
04	2370	N	2125	-0-	-245	-0-	2	1	2077	2	N	42	190	1			30
							46	9									
05	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	2242	2			N	-0-					30
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2236	2	79	9	N	72					102
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	17	1	2212	2	N	61					163
							67	9									
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2285	2	32	9	N	29					192

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315

03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	1			N	-0-					77
04	150	N	43	-0-	-107	-0-	3	1	40	2	N	-0-					77
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					77
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	159	2	N	-0-					77
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	31	1	155	2	N	-0-					77
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	158	2	N	-0-					77

MENDOTA "40" WELL #: 1 RRCID -> 200405 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392

03	217	N	41	-0-	-176	-0-	29	1	12	9	N	11					127
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	N	21					148
							23	9									
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	N	20					168
							22	9									
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	453	2	N	14					182
							15	9									
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	519	2	N	16					198
							18	9									
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	502	2	N	12					210
							13	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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	805	-0-		-94	-0-	26	1	766	2	N	12					19
								13	9									
04	900	N	519	-0-		-381	-0-	16	1	486	2	N	15					34
								17	9									
05	837	N	597	-0-		-240	-0-	30	1	555	2	N	11					45
								12	9									
06	780	N	273	-0-		-507	-0-	17	1	256	2	N	-0-					45
07	527	N	248	-0-		-279	-0-	9	1	229	2	N	9					54
								10	9									
08	589	N	513	-0-		-76	-0-	31	1	482	2	N	-0-					54

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. 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	1592	N	1592	-0-		-0-	-0-	31	1	1542	2	N	17					253
								19	9									
04	1520	N	1520	-0-		-0-	-0-	30	1	1488	2	N	2	195	1			60
								2	9									
05	1460	N	1460	-0-		-0-	-0-	31	1	1405	2	N	22					82
								24	9									
06	1530	N	1423	-0-		-107	-0-	30	1	1379	2	N	13					95
								14	9									
07	1607	N	1607	-0-		-0-	-0-	31	1	1552	2	N	22					117
								24	9									
08	1541	N	1541	-0-		-0-	-0-	31	1	1490	2	N	18					135
								20	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. 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	40	N	40	-0-		-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					152
04	47	N	47	-0-		-0-	-0-	8	1	39	2	N	-0-					152
05	62	N	42	-0-		-20	-0-	3	1	39	2	N	-0-					152
06	41	N	41	-0-		-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					152
07	62	N	52	-0-		-10	-0-	8	1	44	2	N	-0-					152
08	45	N	45	-0-		-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					152

FLOWERS TRUST WELL #: 81 RRCID -> 228145 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579

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	2046	N	1912	-0-		-134	-0-	24	1	1877	2	N	10					158
								11	9									
04	1890	N	1847	-0-		-43	-0-	30	1	1813	2	N	4					162
								4	9									
05	1904	N	1904	-0-		-0-	-0-	28	1	1863	2	N	12					174
								13	9									
06	1860	N	1659	-0-		-201	-0-	26	1	1607	2	N	24	113	1			85
								26	9									
07	1922	N	1597	-0-		-325	-0-	22	1	1572	2	N	3					88
								3	9									
08	1938	N	1938	-0-		-0-	-0-	29	1	1875	2	N	31					119
								34	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	31	1	1498	2	N	26					201
							29	9									
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	30	1	1194	2	N	22					223
							24	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	29	1	941	2	N	13					236
							14	9									
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	30	1	1254	2	N	8					244
							9	9									
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	31	1	1878	2	N	22					266
							24	9									
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	31	1	1857	2	N	27	177	1			116
							30	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	2	N	-0-					139
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	2	N	-0-					139
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	30	1	202	2	N	-0-					139
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	24	1	184	2	N	-0-					139
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	2	N	-0-					139
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	2	N	-0-					139

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1922 RRCID -> 232397 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862

03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	31	1	2207	2	N	48	193	1			80
							53	9									
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	30	1	2038	2	N	61					141
							67	9									
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	31	1	2075	2	N	58					199
							64	9									
06	2220	N	1894	-0-	-326	-0-	30	1	1843	2	N	19	190	1			28
							21	9									
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	31	1	2157	2	N	59					87
							65	9									
08	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	31	1	2045	2	N	58					145
							64	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1934 RRCID -> 232433 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10040 - 10894

03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	30	1	608	2	N	12					112
							13	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	601	2	N	10					122
							11	9									
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	597	2	N	9					131
							10	9									
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	30	1	551	2	N	6					137
							7	9									
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	31	1	589	2	N	9					146
							10	9									
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	31	1	589	2	N	1					147
							1	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	31	1	2494	2	N	28	193	1			11
							31	9									
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	30	1	2418	2	N	24					35
							26	9									
05	2511	N	2459	-0-	-52	-0-	31	1	2402	2	N	24					59
							26	9									
06	2460	N	2165	-0-	-295	-0-	30	1	2123	2	N	11					70
							12	9									
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	31	1	2590	2	N	19					89
							21	9									
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	30	1	2447	2	N	21					110
							23	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	372	N	361	-0-	-11	-0-	31	1	327	2	N	3					210
							3	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	29	1	315	2	N	5					215
							6	9									
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	N	10					225
							11	9									
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	30	1	308	2	N	-0-					225
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	29	1	306	2	N	8					233
							9	9									
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	29	1	314	2	N	-0-					233

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	744	N	723	-0-	-21	-0-	31	1	684	2	N	7					187
							8	9									
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	30	1	687	2	N	6					193
							7	9									
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	30	1	723	2	N	7	175	1			25
							8	9									
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	28	1	712	2	N	3					28
							3	9									
07	744	N	714	-0-	-30	-0-	30	1	678	2	N	5					33
							6	9									
08	775	N	698	-0-	-77	-0-	30	1	664	2	N	4					37
							4	9									

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	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	31	1	2222	2	N	29					101
							32	9									
04	2460	N	2213	-0-	-247	-0-	30	1	2149	2	N	31					132
							34	9									
05	2325	N	1989	-0-	-336	-0-	31	1	1925	2	N	30					162
							33	9									
06	2220	N	1894	-0-	-326	-0-	30	1	1843	2	N	19					181
							21	9									
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	31	1	2315	2	N	24					205
							26	9									
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	31	1	2257	2	N	16	173	1			48
							18	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. GAS 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	837	N	776	-0-	-61	-0-	28	1	740	2	N	7					137
							8	9									
04	810	N	771	-0-	-39	-0-	29	1	739	2	N	3					140
							3	9									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	N	6					146
							7	9									
06	750	N	630	-0-	-120	-0-	28	1	601	2	N	1					147
							1	9									
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	31	1	832	2	N	1					148
							1	9									
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	31	1	809	2	N	1					149
							1	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. GAS 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	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	30	1	1491	2	N	24					243
							26	9									
04	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	30	1	1314	2	N	26	189	1			80
							29	9									
05	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	29	1	1329	2	N	13					93
							14	9									
06	1500	N	1177	-0-	-323	-0-	28	1	1138	2	N	10					103
							11	9									
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	31	1	1500	2	N	12					115
							13	9									
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	29	1	1510	2	N	24					139
							26	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. GAS 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	801	-0-	-67	-0-	30	1	759	2	N	11					120
							12	9									
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	30	1	764	2	N	10					130
							11	9									
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	28	1	761	2	N	18					148
							20	9									
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	30	1	749	2	N	22					170
							24	9									
07	837	N	748	-0-	-89	-0-	29	1	711	2	N	7					177
							8	9									
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	30	1	789	2	N	8	172	1			13
							9	9									

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 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	1023	N	725	-0-	-298	-0-	26	1	688	2	N	10					129
							11	9									
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	30	1	941	2	N	14					143
							15	9									
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	31	1	924	2	N	10					153
							11	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	833	2	N	8					161
							9	9									
07	1023	N	966	-0-	-57	-0-	31	1	925	2	N	9					170
							10	9									
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	922	2	N	9					179
							10	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 83 RRCID -> 244495 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10028 - 10687

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

FLOWERS TRUST WELL #: 82 RRCID -> 247017 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9838 - 10662

03	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	30 15	1 9	1488	2	N	14					154
04	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	30 14	1 9	1474	2	N	13					167
05	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	29	1	1503	2	N	-0-					167
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	30 18	1 9	1496	2	N	16					183
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	1555	2	N	1	102	1			82
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	31 13	1 9	1529	2	N	12					94

FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683

03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	1183	2	N	10					65
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	30 20	1 9	1343	2	N	18					83
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	31 11	1 9	1252	2	N	10					93
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	30 43	1 9	1112	2	N	39					132
07	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	31 8	1 9	1101	2	N	7					139
08	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	29 3	1 9	1183	2	N	3					142

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 247757 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10568 - 10732

03	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	29 36	1 9	2914	2	N	33					204
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	30 36	1 9	2911	2	N	33	163	1			74
05	3224	X	3041	-0-	-183	-0-	31 35	1 9	2975	2	N	32					106
06	3120	X	2886	-0-	-234	-0-	30 21	1 9	2835	2	N	19	69	1			56
07	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	30 24	1 9	2921	2	N	22					78
08	3069	X	2978	-0-	-91	-0-	31 26	1 9	2921	2	N	24					102

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1893 RRCID -> 248764 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10303 - 10660

MO	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	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	30	1	987	2	N	13					155
							14	9									
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	30	1	1010	2	N	10					165
							11	9									
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	31	1	1038	2	N	14					179
							15	9									
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	30	1	939	2	N	7					186
							8	9									
07	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	31	1	1024	2	N	11					197
							12	9									
08	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	30	1	977	2	N	11					208
							12	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1936H RRCID -> 249699 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10394 - 11800

MO	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	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	30	1	1859	2	N	38					190
							42	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	30	1	1834	2	N	39					229
							43	9									
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	29	1	1767	2	N	36	178	1			87
							40	9									
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	30	1	1543	2	N	5					92
							6	9									
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	29	1	1675	2	N	27					119
							30	9									
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	30	1	1571	2	N	11					130
							12	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 821 RRCID -> 250135 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10415 - 10812

MO	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	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	29	1	1619	2	N	21					145
							23	9									
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	30	1	1578	2	N	23					168
							25	9									
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	29	1	1578	2	N	30	87	1			111
							33	9									
06	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	26	1	1443	2	N	30					141
							33	9									
07	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	26	1	1487	2	N	23	66	1			98
							25	9									
08	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	30	1	1448	2	N	14					112
							15	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 250154 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10551 - 10802

MO	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	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	29	1	1758	2	N	39					102
							43	9									
04	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	29	1	1787	2	N	39	30	1			111
							43	9									
05	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	30	1	1817	2	N	30					141
							33	9									
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	29	1	1726	2	N	34	118	1			57
							37	9									
07	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	28	1	1779	2	N	25					82
							28	9									
08	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	28	1	1768	2	N	42					124
							46	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	21	1	562	2	N	2					262
							2	9									
04	1020	N	453	-0-	-567	-0-	23	1	428	2	N	2					264
							2	9									
05	713	N	550	-0-	-163	-0-	24	1	516	2	N	9					273
							10	9									
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	23	1	484	2	N	-0-					273
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	29	1	402	2	N	2					275
							2	9									
08	558	N	463	-0-	-95	-0-	31	1	422	2	N	9	162	1			122
							10	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. (I) GAS LIFT(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	605	-0-	-77	-0-	31	1	562	2	N	11					237
							12	9									
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	647	2	N	1	176	1			62
							1	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	-0-					62
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	N	-0-					62
07	713	N	602	-0-	-111	-0-	31	1	571	2	N	-0-					62
08	713	N	607	-0-	-106	-0-	31	1	567	2	N	8					70
							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. (I) GAS LIFT(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	982	-0-	-10	-0-	31	1	939	2	N	11					140
							12	9									
04	930	N	903	-0-	-27	-0-	19	1	882	2	N	2					142
							2	9									
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	28	1	875	2	N	3					145
							3	9									
06	960	N	866	-0-	-94	-0-	30	1	833	2	N	3	81	1			67
							3	9									
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	29	1	890	2	N	-0-					67
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	30	1	1054	2	N	2					69
							2	9									

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	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	29	1	1120	2	N	16					86
							18	9									
04	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	28	1	1206	2	N	17					103
							19	9									
05	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	30	1	1080	2	N	8					111
							9	9									
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	30	1	1099	2	N	12					123
							13	9									
07	1302	N	1134	-0-	-168	-0-	31	1	1099	2	N	4	42	1			85
							4	9									
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	31	1	1095	2	N	2					87
							2	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1380	-0-		-108	-0-	29 40	1 9	1311	2	N	36					102
04	1383	N	1383	-0-		-0-	-0-	30 39	1 9	1314	2	N	35					137
05	1333	N	1263	-0-		-70	-0-	27 24	1 9	1212	2	N	22	105	1			54
06	1350	N	1166	-0-		-184	-0-	24 12	1 9	1130	2	N	11					65
07	1426	N	1257	-0-		-169	-0-	26 19	1 9	1212	2	N	17					82
08	1271	N	1261	-0-		-10	-0-	30 10	1 9	1221	2	N	9					91

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. GAS	(I) LIFT(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	2520	-0-		-177	-0-	29 77	1 9	2414	2	N	70	179	1			100
04	2730	N	2564	-0-		-166	-0-	29 94	1 9	2441	2	N	85					185
05	2671	N	2671	-0-		-0-	-0-	31 87	1 9	2553	2	N	79	101	1			163
06	2539	N	2539	-0-		-0-	-0-	30 79	1 9	2430	2	N	72					235
07	2643	N	2643	-0-		-0-	-0-	31 81	1 9	2531	2	N	74	121	1			188
08	2666	N	2632	-0-		-34	-0-	31 85	1 9	2516	2	N	77					265

FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	27 14	1 9	1328	2	N	13					99
04	1370	N	1370	-0-		-0-	-0-	30 18	1 9	1322	2	N	16					115
05	1364	N	1350	-0-		-14	-0-	31 7	1 9	1312	2	N	6					121
06	1320	N	1314	-0-		-6	-0-	29 14	1 9	1271	2	N	13					134
07	1426	N	1413	-0-		-13	-0-	30 6	1 9	1377	2	N	5	90	1			49
08	1370	N	1370	-0-		-0-	-0-	31 8	1 9	1331	2	N	7					56

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. GAS	(I) LIFT(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-	31 23	1 9	1887	2	N	21					156
04	1993	N	1993	-0-		-0-	-0-	30 55	1 9	1908	2	N	50					206
05	2088	N	2088	-0-		-0-	-0-	31 44	1 9	2013	2	N	40					246
06	1922	N	1922	-0-		-0-	-0-	30 26	1 9	1866	2	N	24					270
07	2046	N	1953	-0-		-93	-0-	31 20	1 9	1902	2	N	18					288
08	2046	N	1960	-0-		-86	-0-	31 36	1 9	1893	2	N	33	188	1			133

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	29	1	1480	2	N	23					99
								25 9									
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	30	1	1416	2	N	18					117
								20 9									
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	31	1	1439	2	N	16					133
								18 9									
06	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	30	1	1371	2	N	14					147
								15 9									
07	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	30	1	1386	2	N	12					159
								13 9									
08	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	31	1	1370	2	N	12					171
								13 9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	27	1	1031	2	N	19	91	1			115
								21 9									
04	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	25	1	1043	2	N	12					127
								13 9									
05	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	25	1	1080	2	N	16					143
								18 9									
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	24	1	1082	2	N	13					156
								14 9									
07	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	25	1	1030	2	N	-0-					156
08	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	24	1	1021	2	N	-0-					156

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	870	-0-	-91	-0-	27	1	835	2	N	7	76	1			52
								8 9									
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	25	1	805	2	N	8					60
								9 9									
05	899	N	863	-0-	-36	-0-	28	1	832	2	N	3					63
								3 9									
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	25	1	740	2	N	7					70
								8 9									
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	31	1	873	2	N	7					77
								8 9									
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	N	2					79
								2 9									

FLOWERS TRUST WELL #: 86 RRCID -> 255022 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9830 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	27	1	1211	2	N	7					67
								8 9									
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	25	1	1253	2	N	12					79
								13 9									
05	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	30	1	1228	2	N	8					87
								9 9									
06	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	27	1	1152	2	N	10					97
								11 9									
07	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	30	1	1183	2	N	6					103
								7 9									
08	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	29	1	1036	2	N	8					111
								9 9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (I) GAS LIFT(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	4396	-0-	-192	-0-	29	1	4323	2	N	40					181
							44	9									
04	4650	X	3487	-0-	-1163	-0-	24	1	3424	2	N	35					216
							39	9									
05	5363	X	1945	-0-	-3418	-0-	13	1	1917	2	N	14	166	1			64
							15	9									
06	5190	X	4758	-0-	-432	-0-	30	1	4670	2	N	53					117
							58	9									
07	5363	X	4770	-0-	-593	-0-	31	1	4689	2	N	45					162
							50	9									
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	31	1	4539	2	N	31	91	1			102
							34	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1896H RRCID -> 255696 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424

03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					126
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					126
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	242	1	2381	2	N	42					168
							46	9									
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	30	1	3701	2	N	78					246
							86	9									
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	31	1	3606	2	N	116	178	1			184
							128	9									
08	3100	N	3264	-0-	164	164	29	1	3178	2	N	52					236
							57	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1895H RRCID -> 255788 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					161
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					161
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					164
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					164
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	30	1	1559	2	N	9					173
							10	9									

MOORE, W. H. WELL #: 642 RRCID -> 258049 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730

03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	31	1	1228	2	N	52					137
							57	9									
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	30	1	1212	2	N	57					194
							63	9									
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	30	1	1225	2	N	43	172	1			65
							47	9									
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	30	1	1210	2	N	46					111
							51	9									
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	31	1	1216	2	N	37	88	1			60
							41	9									
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	31	1	1207	2	N	41					101
							45	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (I) GAS LIFT(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	1872	-0-	-50	-0-	29	1	1824	2	N	17					124
							19	9									
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	25	1	2001	2	N	31					155
							34	9									
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	30	1	1813	2	N	29					184
							32	9									
06	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	29	1	1682	2	N	16					200
							18	9									
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	31	1	2268	2	N	29					229
							32	9									
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	31	1	2047	2	N	11	158	1			82
							12	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. (I) GAS LIFT(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	1149	-0-	-91	-0-	28	1	1101	2	N	18	101	1			116
							20	9									
04	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	30	1	1134	2	N	22					138
							24	9									
05	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	31	1	1130	2	N	22					160
							24	9									
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	29	1	1053	2	N	16					176
							18	9									
07	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	31	1	1130	2	N	26					202
							29	9									
08	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	31	1	1088	2	N	15	158	1			59
							17	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. (I) GAS LIFT(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	5917	-0-	-190	-0-	30	1	5821	2	N	60	177	1			157
							66	9									
04	5910	X	5897	-0-	-13	-0-	30	1	5783	2	N	76					233
							84	9									
05	6076	X	6004	-0-	-72	-0-	31	1	5920	2	N	48	171	1			110
							53	9									
06	5730	X	5524	-0-	-206	-0-	30	1	5446	2	N	44					154
							48	9									
07	6107	X	5543	-0-	-564	-0-	30	1	5447	2	N	60					214
							66	9									
08	6107	X	5474	-0-	-633	-0-	31	1	5386	2	N	52	80	1			186
							57	9									

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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					54
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					54
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					54
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					54
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					54
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					54

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1937H RRCID -> 260345 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10585 - 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	1767	X	1653	-0-	-114	-0-	29	1	1613	2	N	10					142
							11	9									
04	1710	X	1571	-0-	-139	-0-	29	1	1524	2	N	16					158
							18	9									
05	1612	X	1589	-0-	-23	-0-	31	1	1535	2	N	21					179
							23	9									
06	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	29	1	1474	2	N	12					191
							13	9									
07	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	31	1	1558	2	N	8					199
							9	9									
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	30	1	1716	2	N	16					215
							18	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1938H RRCID -> 260347 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	30	1	1125	2	N	7					367
							8	9									
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	27	1	1157	2	N	13	175	1			205
							14	9									
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	31	1	1190	2	N	14					219
							15	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	30	1	1139	2	N	11					230
							12	9									
07	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	29	1	1169	2	N	12					242
							13	9									
08	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	27	1	1078	2	N	7					249
							8	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 591H RRCID -> 260362 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 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	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	766	1	1778	2	N	-0-					159
04	960	X	960	-0-	-0-	-0-	30	1	930	2	N	-0-					159
05	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	82	1	2071	2	N	-0-					159
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	673	1	3102	2	N	6					165
							7	9									
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	1010	1	2848	2	N	33					198
							36	9									
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	1085	1	2290	2	N	25					223
							28	9									

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	3503	X	3187	-0-	-316	-0-	31	1	3112	2	N	40	190	1			123
							44	9									
04	3390	X	3288	-0-	-102	-0-	30	1	3194	2	N	58					181
							64	9									
05	3441	X	3339	-0-	-102	-0-	31	1	3251	2	N	52	93	1			140
							57	9									
06	3240	X	3141	-0-	-99	-0-	30	1	3050	2	N	55					195
							61	9									
07	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	31	1	3235	2	N	39	66	1			168
							43	9									
08	3410	X	3324	-0-	-86	-0-	31	1	3252	2	N	37					205
							41	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MENDOTA RANCH WELL #: 592H RRCID -> 262217 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 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-					-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-

FAIRFAX WELL #: 3H RRCID -> 262493 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407

03	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	31	1	5922	2	N	60					217
							66	9									
04	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	30	1	6701	2	N	141	182	1			176
							155	9									
05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	31	1	6622	2	N	184	173	1			187
							202	9									
06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	30	1	5942	2	N	132					319
							145	9									
07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	31	1	6114	2	N	145	358	1			106
							160	9									
08	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	31	1	5968	2	N	140					246
							154	9									

MOORE, W. H. WELL #: 644H RRCID -> 262625 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831

03	589	N	570	-0-	-19	-0-	25	1	530	2	N	14					189
							15	9									
04	1650	N	880	-0-	-770	-0-	26	1	840	2	N	13					202
							14	9									
05	3100	N	4553	-0-	1453	1453	31	1	4277	2	N	223	190	1			235
							245	9									
06	3000	N	3110	-0-	110	1563	30	1	2942	2	N	125	112	1			248
							138	9									
07	3100	N	2806	-0-	-294	1269	31	1	2657	2	N	107	184	1			171
							118	9									
08	3876	X	2607	-0-	-1269	-0-	31	1	2482	2	N	85					256
							94	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 1943H RRCID -> 262661 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10472 - 12045

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

WEBB -A- WELL #: 1881H RRCID -> 262663 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9999 - 13265

03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	253	1	1844	2	N	30					280
							33	9									
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	257	1	1955	2	N	16	167	1			129
							18	9									
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	258	1	2028	2	N	30					159
							33	9									
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	247	1	2186	2	N	21					180
							23	9									
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	250	1	2365	2	N	21					201
							23	9									
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	260	1	2294	2	N	20					221
							22	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	31	1	1604	2	N	59					187
							65	9									
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	30	1	1508	2	N	56					243
							62	9									
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	31	1	1527	2	N	55					298
							61	9									
06	1560	N	1264	-0-	-296	-0-	30	1	1203	2	N	28	131	1			195
							31	9									
07	1612	N	933	-0-	-679	-0-	31	1	902	2	N	-0-					195
08	1612	N	627	-0-	-985	-0-	31	1	596	2	N	-0-					195

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	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	644	1	1980	2	N	-0-					165
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	607	1	1689	2	N	-0-					165
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	631	1	1411	2	N	-0-					165
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					165
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	177	1	93	2	N	114	192	1			87
							125	9									
08	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	2			N	-0-					87

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	3503	X	3350	-0-	-153	-0-	31	1	3220	2	N	90	177	1			164
							99	9									
04	3390	X	3243	-0-	-147	-0-	30	1	3106	2	N	97					261
							107	9									
05	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	31	1	3159	2	N	27	171	1			117
							30	9									
06	3330	X	3131	-0-	-199	-0-	30	1	3025	2	N	69					186
							76	9									
07	3348	X	3207	-0-	-141	-0-	31	1	3110	2	N	60					246
							66	9									
08	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	31	1	3082	2	N	67	176	1			137
							74	9									

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	2945	X	2897	-0-	-48	-0-	31	1	2785	2	N	74					239
							81	9									
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	30	1	2710	2	N	96	194	1			141
							106	9									
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	30	1	2562	2	N	70					211
							77	9									
06	2790	X	2257	-0-	-533	-0-	29	1	2176	2	N	47	191	1			67
							52	9									
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	31	1	2927	2	N	73					140
							80	9									
08	2945	X	2915	-0-	-30	-0-	31	1	2788	2	N	87					227
							96	9									

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	558	N	462	-0-	-96	-0-	21	1	441	2	N	-0-					186
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	466	2	N	-0-					186
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	N	-0-					186
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	22	1	411	2	N	-0-					186
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	491	2	N	-0-					186
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	25	1	419	2	N	-0-					186

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	245	1	1790	2	N	21					212
							23	9									
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	245	1	1851	2	N	26					238
							29	9									
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	258	1	2025	2	N	10					248
							11	9									
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	251	1	2220	2	N	12	175	1			85
							13	9									
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	263	1	2471	2	N	17					102
							19	9									
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	266	1	2353	2	N	18					120
							20	9									

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	2945	N	2245	-0-	-700	-0-	31	1	2210	2	N	4					116
							4	9									
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	30	1	2397	2	N	25					141
							28	9									
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	31	1	2285	2	N	26					167
							29	9									
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	30	1	2236	2	N	7	59	1			115
							8	9									
07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	31	1	2589	2	N	42					157
							46	9									
08	3100	N	3367	-0-	267	267	31	1	3272	2	N	58					215
							64	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	31	1	1300	2	N	45					245
							50	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	30	1	1191	2	N	36					281
							40	9									
05	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	31	1	1250	2	N	11	170	1			122
							12	9									
06	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	30	1	1286	2	N	24					146
							26	9									
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	31	1	2060	2	N	33					179
							36	9									
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	31	1	2297	2	N	30					209
							33	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1540	-0-	-661	-0-	24	1	1431	2	N	77					182
							85	9									
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	29	1	2312	2	N	124					306
							136	9									
05	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	27	1	2014	2	N	82	188	1			200
							90	9									
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	30	1	2281	2	N	127	183	1			144
							140	9									
07	2201	N	1877	-0-	-324	-0-	24	1	1780	2	N	66					210
							73	9									
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	31	1	2497	2	N	69					279
							76	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB -A- WELL #: 1883H RRCID -> 267304 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	1742	-0-	-149	-0-	212	1	1494	2	N	33					211
							36	9									
04	1740	X	1593	-0-	-147	-0-	187	1	1370	2	N	33					244
							36	9									
05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	197	1	1487	2	N	20					264
							22	9									
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	190	1	1618	2	N	24	177	1			111
							26	9									
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	194	1	1766	2	N	34					145
							37	9									
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	183	1	1562	2	N	23					168
							25	9									

JOHN ISAACS ET AL 'G' WELL #: 23H RRCID -> 267517 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	31	1	74	2	N	4					43
							4	9									
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	30	1	76	2	N	35					78
							39	9									
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	N	-0-					78
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	30	1	68	2	N	-0-					78
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	31	1	70	2	N	8					86
							9	9									
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	31	1	70	2	N	3					89
							3	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 88H RRCID -> 267522 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2437	-0-	-291	-0-	24	1	2357	2	N	51					211
							56	9									
04	2910	X	2537	-0-	-373	-0-	26	1	2474	2	N	34					245
							37	9									
05	3007	X	2735	-0-	-272	-0-	30	1	2669	2	N	33	193	1			85
							36	9									
06	2910	X	2085	-0-	-825	-0-	24	1	2039	2	N	20					105
							22	9									
07	2883	X	2205	-0-	-678	-0-	27	1	2159	2	N	17					122
							19	9									
08	2728	X	2091	-0-	-637	-0-	29	1	2039	2	N	21					143
							23	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A' WELL #: 1223H RRCID -> 267876 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10561 - 14500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	7811	-0-	-435	-0-	31	1	7733	2	N	43					355
							47	9									
04	7980	X	7618	-0-	-362	-0-	30	1	7535	2	N	48	194	1			209
							53	9									
05	8463	X	7856	-0-	-607	-0-	31	1	7749	2	N	69					278
							76	9									
06	8190	X	7275	-0-	-915	-0-	30	1	7187	2	N	53					331
							58	9									
07	8463	X	7502	-0-	-961	-0-	31	1	7424	2	N	43	188	1			186
							47	9									
08	7874	X	7489	-0-	-385	-0-	31	1	7405	2	N	48					234
							53	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	29	1	6787	2	N	75					182
							83	9									
04	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	30	1	7031	2	N	78					260
							86	9									
05	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	31	1	7205	2	N	52	167	1			145
							57	9									
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	28	1	5781	2	N	69					214
							76	9									
07	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	31	1	6903	2	N	25	148	1			91
							28	9									
08	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	31	1	6645	2	N	76					167
							84	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 2H RRCID -> 268670 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	31	1	3644	2	N	56	189	1			179
							62	9									
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	30	1	5040	2	N	81					260
							89	9									
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	31	1	5286	2	N	109					369
							120	9									
06	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	30	1	5001	2	N	70	177	1			262
							77	9									
07	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	31	1	5071	2	N	82	174	1			170
							90	9									
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	31	1	4344	2	N	75					245
							83	9									

B. JARVIS & SONS WELL #: 2151H RRCID -> 268810 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1726	-0-	-10	-0-	29	1	1650	2	N	43	179	1			111
							47	9									
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	30	1	2203	2	N	104					215
							114	9									
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	24	1	1754	2	N	31					246
							34	9									
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	29	1	1882	2	N	83	174	1			155
							91	9									
07	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	30	1	2095	2	N	86					241
							95	9									
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	31	1	2289	2	N	94	173	1			162
							103	9									

BRAINARD WELL #: 3H RRCID -> 269093 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	60	2	N	-0-					228
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	1			N	-0-					228
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					228
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-					228
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					228

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (I) GAS LIFT(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-	31	1	4077	2	N	101					456
							111	9									
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	30	1	3872	2	N	197	373	1			280
							217	9									
05	4216	X	4081	-0-	-135	-0-	31	1	3952	2	N	89					369
							98	9									
06	4080	X	4033	-0-	-47	-0-	30	1	3823	2	N	164	195	1			338
							180	9									
07	4247	X	3331	-0-	-916	-0-	28	1	3182	2	N	110	190	1			258
							121	9									
08	4247	X	3789	-0-	-458	-0-	31	1	3659	2	N	90					348
							99	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. (I) GAS LIFT(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	5537	-0-	-198	-0-	29	1	5322	2	N	169	182	1			192
							186	9									
04	5400	X	5399	-0-	-1	-0-	30	1	5150	2	N	199	177	1			214
							219	9									
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	31	1	5443	2	N	200	173	1			241
							220	9									
06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	29	1	5171	2	N	158	172	1			227
							174	9									
07	5580	X	5465	-0-	-115	-0-	31	1	5258	2	N	160	184	1			203
							176	9									
08	5704	X	5229	-0-	-475	-0-	31	1	5051	2	N	134	175	1			162
							147	9									

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	3069	X	2637	-0-	-432	-0-	31	1	2530	2	N	69					406
							76	9									
04	2970	X	2465	-0-	-505	-0-	30	1	2374	2	N	55	175	1			286
							61	9									
05	3069	X	2486	-0-	-583	-0-	31	1	2398	2	N	52					338
							57	9									
06	2550	X	2352	-0-	-198	-0-	30	1	2231	2	N	83					421
							91	9									
07	2635	X	2089	-0-	-546	-0-	27	1	2061	2	N	1	194	1			228
							1	9									
08	2635	X	2442	-0-	-193	-0-	31	1	2363	2	N	44					272
							48	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	4867	X	4533	-0-	-334	-0-	27	1	4377	2	N	117	184	1			180
							129	9									
04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	30	1	4514	2	N	158	176	1			162
							174	9									
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	31	1	4635	2	N	132	173	1			121
							145	9									
06	4470	X	4463	-0-	-7	-0-	28	1	4313	2	N	111					232
							122	9									
07	4867	X	4539	-0-	-328	-0-	31	1	4397	2	N	101	178	1			155
							111	9									
08	4867	X	4695	-0-	-172	-0-	31	1	4539	2	N	114					269
							125	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JARVIS '217' WELL #: 1H RRCID -> 269834 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10608 - 13850

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	2418	N	2285	-0-		-133	-0-		31	1	2189	2	N	59					192
									65	9									
04	2249	N	2249	-0-		-0-	-0-		29	1	2126	2	N	85	194	1			83
									94	9									
05	2325	N	2305	-0-		-20	-0-		31	1	2194	2	N	73					156
									80	9									
06	2251	N	2251	-0-		-0-	-0-		30	1	2145	2	N	69					225
									76	9									
07	2325	N	2296	-0-		-29	-0-		31	1	2181	2	N	76	191	1			110
									84	9									
08	2294	N	2285	-0-		-9	-0-		31	1	2184	2	N	64					174
									70	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. 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	4336	X	4336	-0-		-0-	-0-		988	1	3132	2	N	196	350	1			270
									216	9									
04	5046	X	5046	-0-		-0-	-0-		817	1	4040	2	N	172					442
									189	9									
05	4401	X	4401	-0-		-0-	-0-		1065	1	3185	2	N	137					579
									151	9									
06	4744	X	4744	-0-		-0-	-0-		1033	1	3579	2	N	120	348	1			351
									132	9									
07	4933	X	4933	-0-		-0-	-0-		1001	1	3705	2	N	206	176	1			381
									227	9									
08	5603	X	5603	-0-		-0-	-0-		1028	1	4421	2	N	140	176	1			345
									154	9									

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. 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	1302	N	1230	-0-		-72	-0-		31	1	1120	2	N	72	180	1			108
									79	9									
04	1210	N	1210	-0-		-0-	-0-		28	1	1102	2	N	73					181
									80	9									
05	1427	N	1427	-0-		-0-	-0-		31	1	1306	2	N	82	177	1			86
									90	9									
06	1200	N	1155	-0-		-45	-0-		28	1	1058	2	N	63					149
									69	9									
07	1240	N	1161	-0-		-79	-0-		31	1	1078	2	N	47					196
									52	9									
08	1426	N	1204	-0-		-222	-0-		31	1	1107	2	N	60	180	1			76
									66	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. 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	4569	X	4569	-0-		-0-	-0-		29	1	4472	2	N	62					262
									68	9									
04	4564	X	4564	-0-		-0-	-0-		30	1	4468	2	N	60	150	1			172
									66	9									
05	4718	X	4718	-0-		-0-	-0-		31	1	4621	2	N	60					232
									66	9									
06	4540	X	4540	-0-		-0-	-0-		30	1	4447	2	N	57					289
									63	9									
07	4836	X	4836	-0-		-0-	-0-		31	1	4728	2	N	70	178	1			181
									77	9									
08	4853	X	4853	-0-		-0-	-0-		31	1	4752	2	N	64					245
									70	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	162	-0-	-4953	-0-	29	1	133	9	N	121	193	1			223
04	4890	X	4600	-0-	-290	-0-	30	1	4430	2	N	127					350
							140	9									
05	4898	X	4734	-0-	-164	-0-	31	1	4569	2	N	122	192	1			280
							134	9									
06	4530	X	4471	-0-	-59	-0-	30	1	4328	2	N	103	187	1			196
							113	9									
07	4743	X	4418	-0-	-325	-0-	30	1	4293	2	N	86					282
							95	9									
08	4743	X	4129	-0-	-614	-0-	29	1	4022	2	N	71	189	1			164
							78	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	30	1	1936	2	N	50					249
							55	9									
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	28	1	1825	2	N	38					287
							42	9									
05	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	29	1	1972	2	N	58					345
							64	9									
06	1950	N	1837	-0-	-113	-0-	29	1	1774	2	N	31					376
							34	9									
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	31	1	1953	2	N	16					392
							18	9									
08	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	29	1	1844	2	N	39	347	1			84
							43	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2962	-0-	-541	-0-	31	1	2844	2	N	79					269
							87	9									
04	3390	X	3159	-0-	-231	-0-	30	1	2995	2	N	122					391
							134	9									
05	3472	X	3259	-0-	-213	-0-	31	1	3120	2	N	98	194	1			295
							108	9									
06	3000	X	2961	-0-	-39	-0-	28	1	2830	2	N	94					389
							103	9									
07	3255	X	3006	-0-	-249	-0-	31	1	2879	2	N	87	189	1			287
							96	9									
08	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	31	1	3118	2	N	83	180	1			190
							91	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	31	1	1136	2	N	77					214
							85	9									
04	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	30	1	1086	2	N	60					274
							66	9									
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	31	1	1123	2	N	82	182	1			174
							90	9									
06	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	30	1	1093	2	N	61	78	1			157
							67	9									
07	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	29	1	1093	2	N	62	100	1			119
							68	9									
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	31	1	1134	2	N	71					190
							78	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	3379	X	2247	-0-	-1132	-0-	24 43	1 9	2180	2	N	39					299
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	30 86	1 9	4425	2	N	78					377
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	31 141	1 9	4478	2	N	128					505
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	30 131	1 9	4063	2	N	119	382	1			242
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	31 91	1 9	4200	2	N	83					325
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	31 91	1 9	4044	2	N	83	194	1			214

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	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	31 253	1 9	4394	2	N	230	189	1			353
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	29 277	1 9	4184	2	N	252	195	1			410
05	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	31 185	1 9	4131	2	N	168	384	1			194
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	30 125	1 9	3815	2	N	114					308
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	31 158	1 9	3950	2	N	144	188	1			264
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	31 224	1 9	4128	2	N	204	185	1			283

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	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	29 42	1 9	1479	2	N	38					251
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	29 66	1 9	1420	2	N	60	185	1			126
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	31 67	1 9	1547	2	N	61					187
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	30 69	1 9	1472	2	N	63					250
07	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	31 52	1 9	1461	2	N	47	189	1			108
08	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	31 56	1 9	1424	2	N	51					159

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	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	28 33	1 9	1060	2	N	30	104	1			73
04	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	28 30	1 9	1079	2	N	27					100
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	31 36	1 9	1131	2	N	33					133
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	30 30	1 9	1087	2	N	27					160
07	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	30 10	1 9	1094	2	N	9	123	1			46
08	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	31 25	1 9	1075	2	N	23					69

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	28	1	3915	2	N	78					271
							86	9									
04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	30	1	4416	2	N	59	195	1			135
							65	9									
05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	31	1	4457	2	N	73					208
							80	9									
06	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	29	1	4332	2	N	65					273
							72	9									
07	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	31	1	4467	2	N	47					320
							52	9									
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	31	1	4661	2	N	77	187	1			210
							85	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	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	31	1	2792	2	N	90					282
							99	9									
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	30	1	2724	2	N	97	188	1			191
							107	9									
05	2852	X	2842	-0-	-10	-0-	31	1	2717	2	N	85					276
							94	9									
06	2820	X	2567	-0-	-253	-0-	30	1	2469	2	N	62					338
							68	9									
07	2945	X	2784	-0-	-161	-0-	31	1	2650	2	N	94	188	1			244
							103	9									
08	2945	X	2739	-0-	-206	-0-	31	1	2625	2	N	75	191	1			128
							83	9									

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	7347	X	831	-0-	-6516	-0-	742	1	89	9	N	81	195	1			137
04	7110	X	5587	-0-	-1523	-0-	718	1	4790	2	N	72					209
							79	9									
05	7347	X	5080	-0-	-2267	-0-	612	1	4404	2	N	58	194	1			73
							64	9									
06	6840	X	5100	-0-	-1740	-0-	585	1	4406	2	N	99					172
							109	9									
07	5766	X	4496	-0-	-1270	-0-	462	1	3966	2	N	62					234
							68	9									
08	5766	X	5738	-0-	-28	-0-	701	1	4986	2	N	46	194	1			86
							51	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 3HW RRCID -> 277217 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VOLLMERT, J. C. WELL #: 21HW RRCID -> 277962 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134

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	6541	X	4802	-0-		-1739	-0-		26	1	4722	2	N	49	174	1			205
									54	9									
04	6716	X	6716	-0-		-0-	-0-		30	1	6612	2	N	67					272
									74	9									
05	6861	X	6861	-0-		-0-	-0-		31	1	6758	2	N	65	183	1			154
									72	9									
06	6675	X	6675	-0-		-0-	-0-		30	1	6579	2	N	60					214
									66	9									
07	6921	X	6921	-0-		-0-	-0-		31	1	6838	2	N	47					261
									52	9									
08	6914	X	6914	-0-		-0-	-0-		31	1	6842	2	N	37	177	1			121
									41	9									

ISAACS 210 WELL #: 1HW RRCID -> 278045 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263

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	6665	X	6046	-0-		-619	-0-		30	1	5887	2	N	117	194	1			175
									129	9									
04	6450	X	5854	-0-		-596	-0-		29	1	5713	2	N	102					277
									112	9									
05	6074	X	6074	-0-		-0-	-0-		31	1	5903	2	N	127	193	1			211
									140	9									
06	5850	X	5790	-0-		-60	-0-		30	1	5642	2	N	107	192	1			126
									118	9									
07	6045	X	5218	-0-		-827	-0-		31	1	5113	2	N	67					193
									74	9									
08	6076	X	6067	-0-		-9	-0-		31	1	5913	2	N	112	191	1			114
									123	9									

ISAACS 208 WELL #: 1HW RRCID -> 278400 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455

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	6138	X	5650	-0-		-488	-0-		28	1	5508	2	N	104					231
									114	9									
04	6109	X	6109	-0-		-0-	-0-		30	1	5970	2	N	99	192	1			138
									109	9									
05	6372	X	6372	-0-		-0-	-0-		31	1	6231	2	N	100					238
									110	9									
06	5922	X	5922	-0-		-0-	-0-		29	1	5785	2	N	98	185	1			151
									108	9									
07	6288	X	6288	-0-		-0-	-0-		31	1	6126	2	N	119					270
									131	9									
08	6169	X	5692	-0-		-477	-0-		28	1	5599	2	N	59	189	1			140
									65	9									

PARSELL-PAYNE 161/162 A WELL #: W001AP RRCID -> 295209 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 9390 - 19108

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	34131	X	31018	-0-		-3113	-0-		31	1	29798	2	N	1081	1222	1			668
									1189	9									
04	30540	X	28891	-0-		-1649	-0-		30	1	27788	2	N	975	1016	1			627
									1073	9									
05	31000	X	29309	-0-		-1691	-0-		31	1	28198	2	N	982	1205	1			404
									1080	9									
06	30030	X	27440	-0-		-2590	-0-		30	1	26410	2	N	909	681	1			632
									1000	9									
07	31031	X	28121	-0-		-2910	-0-		31	1	27156	2	N	849	1230	1			251
									934	9									
08	31031	X	27305	-0-		-3726	-0-		30	1	26375	2	N	818	705	1			364
									900	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 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-					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

HARDIN 77 WELL #: 4 RRCID -> 236323 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10078 - 11344

03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	92	2	28	9	N	25					82
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	84	2	29	9	N	26					108
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	90	2	23	9	N	21	114	1			15
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	87	2	2	9	N	2					17
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	74	2	3	9	N	3					20
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	69	2	2	9	N	2					22

HARDIN 77 WELL #: 2H RRCID -> 277949 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10994 - 15283

03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	1079	1	3943	2	N	127	188	1			102
							140	9									
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	1014	1	3851	2	N	83					185
							91	9									
05	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	1079	1	4033	2	N	67	82	1			170
							74	9									
06	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	1018	1	3912	2	N	102	188	1			84
							112	9									
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	1079	1	4005	2	N	68					152
							75	9									
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	1074	1	3941	2	N	36					188
							40	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	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	-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	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					53
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					53
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					53
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					53
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					53
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					53

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ABRAHAM WELL #: 1015 RRCID -> 199279 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10200 - 11273

03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					28
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					28
05	992	N	887	-0-	-105	-0-	887	2			N	-0-					28
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					28
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	965	2	9	9	N	8					36
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					36

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	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					107
04	1770	X	1463	-0-	-307	-0-	1463	2			N	-0-					107
05	1829	X	1290	-0-	-539	-0-	1290	2			N	-0-					107
06	1770	X	743	-0-	-1027	-0-	743	2			N	-0-					107
*07	1829	X	1453	-0-	-376	-0-	1453	2			N	-0-	85	7			22
08	1829	X	1174	-0-	-655	-0-	1174	2			N	-0-					22

ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281

03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2125	2	8	9	N	7					180
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1956	2	12	9	N	11					191
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					191
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					191
*07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-	16	7			175
*08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					175

ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740

03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					176
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					176
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					176
06	3030	X	2822	-0-	-208	-0-	2822	2			N	-0-					176
*07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-	76	7			100
*08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					100

MENDOTA 33 NW WELL #: 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454

03	2542	N	1376	-0-	-1166	-0-	1376	2			N	-0-					254
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					254
05	1581	N	980	-0-	-601	-0-	978	2	2	9	N	2					256
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					256
*07	1054	N	622	-0-	-432	-0-	620	2	2	9	N	2	31	7			227
08	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					227

MENDOTA 14 SE WELL #: 4 RRCID -> 233980 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236

03	3186	X	2526	-0-	-660	-0-	2465	2	61	9	N	55					521
04	2460	X	2292	-0-	-168	-0-	2292	2			N	-0-					521
05	2542	X	2124	-0-	-418	-0-	2118	2	6	9	N	5					526
06	2460	X	1569	-0-	-891	-0-	1565	2	4	9	N	4					530
07	2542	X	1302	-0-	-1240	-0-	1299	2	3	9	N	3					533
08	2511	X	1463	-0-	-1048	-0-	1463	2			N	-0-					533

MENDOTA 15-NE WELL #: 9 RRCID -> 234002 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557

03	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2			N	-0-					142
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					142
05	1612	N	908	-0-	-704	-0-	908	2			N	-0-					142
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					142
*07	1178	N	947	-0-	-231	-0-	929	2	18	9	N	16	68	7			90
08	899	N	616	-0-	-283	-0-	616	2			N	-0-					90

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

ISAACS WELL #: 2002 RRCID -> 234004 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			1

MENDOTA 15-NW WELL #: 6 RRCID -> 234014 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328

*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					180
*10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					180
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					180
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					180
*01	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	2			N	-0-					180
*02	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					180
*03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					180
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					180
*05	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	2			N	-0-					180
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					180
*07	930	N	512	-0-	-418	-0-	512	2			N	-0-					180
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					180

MENDOTA 15-NW WELL #: 8 RRCID -> 234024 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254

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

ABRAHAM SW WELL #: 1403 RRCID -> 235831 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210

03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1370	2	8	9	N	7					251
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1003	2	13	9	N	12					263
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1327	2	13	9	N	12					275
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1185	2	21	9	N	19					294
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1230	2	18	9	N	16	122	1			188
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1286	2	7	9	N	6					194

ISAACS WELL #: 2005 RRCID -> 235972 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			1

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					322
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					322
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2637	2	33	9	N	30					352
06	3000	N	4937	-0-	1937	1937	4911	2	26	9	N	24					376
*07	3100	N	1855	-0-	-1245	692	1855	2			N	-0-	43	7			333
*08	3073	N	2381	-0-	-692	-0-	2381	2			N	-0-					333

FIELD STATE 108 WELL #: 1 RRCID -> 237087 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974

03	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1188	2	30	9	N	27	54	1			453
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1234	2	36	9	N	33					486
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1262	2	39	9	N	35	72	1			449
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1191	2	40	9	N	36	175	1			310
*07	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-	12	7			298
08	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1236	2	35	9	N	32					330

FIELD STATE 108 WELL #: 2 RRCID -> 238561 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986

03	992	N	912	-0-	-80	-0-	893	2	19	9	N	17					218
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	889	2	25	9	N	23					241
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	932	2	34	9	N	31	111	1			161
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	891	2	21	9	N	19					180
*07	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-	5	7			175
*08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	975	2	24	9	N	22					197

MENDOTA 15 SW WELL #: 10 RRCID -> 239449 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 NW WELL #: 1402 RRCID -> 239478 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 33 NW WELL #: 2 RRCID -> 241490 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 10314 - 11558

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

FIELD STATE 108 WELL #: 3 RRCID -> 242903 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962

03	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1095	2	39	9	N	35	124	1			317
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1059	2	53	9	N	48					365
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1094	2	53	9	N	48					413
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1042	2	44	9	N	40					453
*07	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	2			N	-0-	176	1	2	7	275
08	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1070	2	17	9	N	15					290

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					261
04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					261
05	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					261
06	2310	X	2178	-0-	-132	-0-	2172	2	6	9	N	5					266
*07	2387	X	2301	-0-	-86	-0-	2301	2			N	-0-	19	7			247
08	2387	X	2372	-0-	-15	-0-	2372	2			N	-0-					247

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	2831	N	2387	-0-	-444	-0-	2322	2	65	9	N	59					336
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1572	2	6	9	N	5					341
05	2387	X	1926	-0-	-461	-0-	1914	2	12	9	N	11	188	1			164
06	2310	X	1838	-0-	-472	-0-	1830	2	8	9	N	7					171
*07	2387	X	2282	-0-	-105	-0-	2282	2			N	-0-	20	7			151
08	2387	X	2247	-0-	-140	-0-	2247	2			N	-0-					151

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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1097	2	20	9	N	18					275
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	903	2	10	9	N	9					284
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1004	2	39	9	N	35					319
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	999	2	28	9	N	25					344
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1078	2	3	9	N	3					347
08	1054	N	961	-0-	-93	-0-	950	2	11	9	N	10					357

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	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1163	2	10	9	N	9					30
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1059	2	13	9	N	12					42
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1055	2	12	9	N	11	23	1			30
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	2	7	9	N	6					36
07	1116	N	749	-0-	-367	-0-	40	1	685	2	N	22	23	1			35
							24	9									
08	1054	N	838	-0-	-216	-0-	30	1	720	2	N	80	34	1			81
							88	9									

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	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5911	2	77	9	N	70					210
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5831	2	94	9	N	85					295
05	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6011	2	99	9	N	90	166	1			219
06	4800	X	3006	-0-	-1794	-0-	2963	2	43	9	N	39					258
07	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	385	1	6504	2	N	21	163	1			116
							23	9									
08	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	357	1	8589	2	N	80	113	1			83
							88	9									

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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1402	2	66	9	N	60					332
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1352	2	40	9	N	36					368
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1302	2	41	9	N	37					405
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1345	2	32	9	N	29					434
*07	3100	N	3174	-0-	74	74	775	1	2399	2	N	-0-	24	7			410
*08	2434	N	2360	-0-	-74	-0-	481	1	1864	2	N	14	186	1			238
							15	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	5766	X	5476	-0-	-290	-0-	5289	2	187	9	N	170					580
04	5400	X	5252	-0-	-148	-0-	4997	2	255	9	N	232	356	1			456
05	5580	X	5349	-0-	-231	-0-	5118	2	231	9	N	210	184	1			482
06	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	4932	2	222	9	N	202	168	1			516
07	5487	X	5306	-0-	-181	-0-	5094	2	212	9	N	193	354	1			355
08	5487	X	5114	-0-	-373	-0-	4918	2	196	9	N	178	178	1			355

CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059

03	8835	X	7369	-0-	-1466	-0-	7212	2	157	9	N	143					372
04	8550	X	7078	-0-	-1472	-0-	6918	2	160	9	N	145	188	1			329
05	8804	X	6455	-0-	-2349	-0-	6276	2	179	9	N	163	193	1			299
06	6630	X	5856	-0-	-774	-0-	5702	2	154	9	N	140	187	1			252
07	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	1911	1	5921	2	N	130	190	1			192
							143	9									
08	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	1569	1	6076	2	N	85					277
							94	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996

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

03	14B2 EXT	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	720	N	600	-0-	-120	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550

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

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 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	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	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1256	3	14	9	N	13					152
04	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	1096	3	12	9	N	11					163
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1180	3	2	9	N	2					165
06	1230	N	1057	-0-	-173	-0-	1057	3			N	-0-					165
07	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1068	3			N	-0-					165
*08	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1062	3	6	9	N	5					170
	VOLLMERT "B"				WELL #: 4	RRCID -> 190963	COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 11130	PERF. 9946 - 10000				
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					65
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					65
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					65
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					65
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					65
*08	186	N	173	-0-	-13	-0-	172	3	1	9	N	1					66
	VOLLMERT 'B'				WELL #: 5	RRCID -> 208510	COMPL. DATE 11/18/2003					TOTAL DEPTH 11155	PERF. 9870 - 10555				
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					64
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					64
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					64
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					64
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	119	3	30	9	N	27					91
*08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					91
	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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	283	3	4	9	N	4					118
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					118
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					118
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					118
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-	107	1			11
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	3	4	9	N	4					15

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					15
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					15
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					15
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					15
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					15
*08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					15

ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708

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	527	N	515	-0-	-12	-0-	506	3	9	9	N	8					206
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	491	3	3	9	N	3					209
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	3	6	9	N	5					214
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	491	3	8	9	N	7					221
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	508	3	8	9	N	7					228
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	500	3	6	9	N	5					233

MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

03	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1059	3	22	9	N	20					162
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1023	3	18	9	N	16					178
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1154	3	19	9	N	17					195
06	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	991	3	14	9	N	13					208
07	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1018	3	12	9	N	11					219
08	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1024	3	8	9	N	7					226

VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596

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-

WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752

03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	487	3	12	9	N	11					190
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	475	3	18	9	N	16					206
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	486	3	17	9	N	15					221
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	465	3	17	9	N	15					236
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	487	3	14	9	N	13					249
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	477	3	9	9	N	8					257

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518

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

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	3	4	9	N	4					210
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					210
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					210
06	810	N	629	-0-	-181	-0-	629	3			N	-0-					210
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	3			N	-0-	178	1			32
08	682	N	595	-0-	-87	-0-	591	3	4	9	N	4					36

WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	3	2	9	N	2					175
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	3	2	9	N	2					177
*05	465	N	447	-0-	-18	-0-	443	3	4	9	N	4					181
*06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					181
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					181
*08	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-	166	1			15

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	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3519	3	14	9	N	13					135
04	3360	X	3308	-0-	-52	-0-	3297	3	11	9	N	10					145
05	3472	X	3216	-0-	-256	-0-	3205	3	11	9	N	10					155
06	3360	X	2960	-0-	-400	-0-	2950	3	10	9	N	9					164
07	3472	X	3021	-0-	-451	-0-	3013	3	8	9	N	7					171
*08	3472	X	2966	-0-	-506	-0-	2963	3	3	9	N	3					174

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1146	3	20	9	N	18					52
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1087	3	17	9	N	15					67
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1115	3	17	9	N	15					82
06	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1083	3	12	9	N	11					93
07	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1114	3	2	9	N	2					95
*08	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1096	3	11	9	N	10					105

WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611

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

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-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 253166 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178

03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	296	3	6	9	N	5					201
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	3	4	9	N	4					205
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					205
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	285	3	4	9	N	4					209
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					209
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					209

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265

03	496	N	451	-0-	-45	-0-	442	3	9	9	N	8					145
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	430	3	6	9	N	5					150
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	3	6	9	N	5					155
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	380	3	8	9	N	7					162
07	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	3			N	-0-					162
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					162

WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 254335 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982

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
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "D" WELL #: 1 RRCID -> 254558 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	891	-0-	-8	-0-	836	3	55	9	N	50	177	1			209
04	870	N	865	-0-	-5	-0-	804	3	61	9	N	55					264
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	833	3	59	9	N	54					318
06	870	N	855	-0-	-15	-0-	804	3	51	9	N	46	176	1			188
07	899	N	880	-0-	-19	-0-	833	3	47	9	N	43	170	1			61
08	899	N	884	-0-	-15	-0-	830	3	54	9	N	49					110

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	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1653	3	37	9	N	34					222
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1600	3	29	9	N	26					248
05	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1650	3	33	9	N	30					278
06	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	1600	3	33	9	N	30					308
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1656	3	22	9	N	20	178	1			150
08	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	1645	3	25	9	N	23					173

MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507

03	3100	X	2954	-0-	-146	-0-	2892	3	62	9	N	56	180	1			144
04	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	2714	3	52	9	N	47					191
05	2852	X	2841	-0-	-11	-0-	2793	3	48	9	N	44					235
06	2850	X	2707	-0-	-143	-0-	2667	3	40	9	N	36	175	1			96
07	2852	N	2789	-0-	-63	-0-	2748	3	41	9	N	37					133
08	2852	N	2745	-0-	-107	-0-	2706	3	39	9	N	35					168

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-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 7H RRCID -> 258210 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 10512 - 14130

03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					187
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					187
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					187
06	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	3			N	-0-					187
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	561	3	8	9	N	7					194
*08	558	N	551	-0-	-7	-0-	548	3	3	9	N	3					197

WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630

03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					41
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					41
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					41
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					41
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					41
*08	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					41

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	651	N	621	-0-	-30	-0-	612	3	9	9	N	8	186	1			99
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	580	3	9	9	N	8					107
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	596	3	8	9	N	7					114
06	600	N	543	-0-	-57	-0-	537	3	6	9	N	5					119
07	620	N	571	-0-	-49	-0-	565	3	6	9	N	5					124
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					124

MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799

03	434	N	423	-0-	-11	-0-	421	3	2	9	N	2					124
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	419	3	9	9	N	8					132
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	430	3	8	9	N	7					139
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	413	3	6	9	N	5					144
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	427	3	1	9	N	1					145
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	423	3	2	9	N	2					147

VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					31
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					31
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					31
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					31
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-	10	7			21
*08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					21

WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764

03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	290	3	7	9	N	6					236
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	273	3	4	9	N	4					240
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	264	3	8	9	N	7					247
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	255	3	4	9	N	4	173	1			78
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	273	3	9	9	N	8					86
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	266	3	18	9	N	16					102

MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382

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

WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484

03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	360	3	7	9	N	6					201
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	347	3	8	9	N	7					208
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	3	3	9	N	3					211
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					211
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-	166	1			45
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	323	3	6	9	N	5					50

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-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

WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386

03	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1276	3	15	9	N	14	178	1			84
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1246	3	10	9	N	9					93
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1310	3	11	9	N	10					103
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1322	3	8	9	N	7					110
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1369	3	3	9	N	3					113
08	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1264	3	6	9	N	5					118

WEBB "A" WELL #: 3 RRCID -> 258645 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350

03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	435	3	8	9	N	7					114
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	3	6	9	N	5					119
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	3	6	9	N	5					124
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	378	3	3	9	N	3					127
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	412	3	6	9	N	5					132
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	401	3	3	9	N	3					135

WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101

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

ISAACS "B" WELL #: 5H RRCID -> 258727 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 10331 - 14395

03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	287	1	5072	3	N	265	182	1			249
							292	9									
04	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	278	1	5117	3	N	93	172	1			170
							102	9									
05	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	287	1	5186	3	N	92					262
							101	9									
06	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	278	1	4902	3	N	82					344
							90	9									
07	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	287	1	5002	3	N	45	242	1			147
							50	9									
*08	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	287	1	4888	3	N	73					220
							80	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "C" WELL #: 7 RRCID -> 259488 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282

03	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 259769 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514

03	403	N	319	-0-	-84	-0-	316	3	3	9	N	3					222
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					222
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	N	2					224
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	290	3	1	9	N	1					225
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					225
*08	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	3			N	-0-					225

TEMPLE WELL #: A 1H RRCID -> 260380 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443

03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2335	3	53	9	N	48					228
04	2280	N	2278	-0-	-2	-0-	2231	3	47	9	N	43					271
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2260	3	14	9	N	13					284
06	2310	N	2165	-0-	-145	-0-	2165	3			N	-0-	173	1			111
07	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2264	3	29	9	N	26					137
*08	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	2237	3	41	9	N	37					174

WEBB "A" WELL #: 4H RRCID -> 262193 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133

03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1940	3	62	9	N	56					369
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1815	3	52	9	N	47	187	1			229
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1854	3	51	9	N	46					275
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1715	3	39	9	N	35					310
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1814	3	32	9	N	29					339
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1771	3	33	9	N	30					369

WATERFIELD "A" WELL #: 7H RRCID -> 262498 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875

03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1913	3	46	9	N	42					335
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1711	3	37	9	N	34					369
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1708	3	18	9	N	16					385
06	1890	N	1360	-0-	-530	-0-	1360	3			N	-0-	170	1			215
07	1798	N	1308	-0-	-490	-0-	1287	3	21	9	N	19					234
*08	1736	N	1368	-0-	-368	-0-	1345	3	23	9	N	21					255

WATERFIELD WELL #: 9H RRCID -> 262731 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398

03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3965	3	66	9	N	60	182	1			30
04	3900	X	3761	-0-	-139	-0-	3708	3	53	9	N	48					78
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4034	3	10	9	N	9					87
06	3900	X	3494	-0-	-406	-0-	3494	3			N	-0-					87
07	4030	X	3727	-0-	-303	-0-	3690	3	37	9	N	34					121
*08	4092	X	3576	-0-	-516	-0-	3540	3	36	9	N	33	154	1			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT, J. C. WELL #: 12H RRCID -> 263761 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2350	3	53	9	N	48	178	1			135
04	2430	N	2338	-0-	-92	-0-	2277	3	61	9	N	55					190
05	2387	N	2358	-0-	-29	-0-	2318	3	40	9	N	36					226
06	2340	N	2153	-0-	-187	-0-	2153	3			N	-0-					226
07	2418	N	2308	-0-	-110	-0-	2263	3	45	9	N	41	177	1			90
08	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2269	3	48	9	N	44					134

A. WEBB ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 263947 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 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	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3400	3	58	9	N	53					319
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3070	3	56	9	N	51					370
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3106	3	53	9	N	48					418
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2898	3	43	9	N	39	177	1			280
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3038	3	36	9	N	33					313
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2979	3	26	9	N	24	182	1			155

VOLLMERT "B" WELL #: 10H RRCID -> 264082 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 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	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-

WATERFIELD, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 264969 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10396 - 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	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2117	3	51	9	N	46					516
04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2029	3	46	9	N	42	335	1			223
05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2097	3	21	9	N	19					242
06	2100	N	1848	-0-	-252	-0-	1848	3			N	-0-					242
07	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	2059	3	31	9	N	28					270
*08	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	2066	3	47	9	N	43	182	1			131

VOLLMERT "B" SL WELL #: 1SL RRCID -> 265206 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	5518	X	4875	-0-	-643	-0-	4789	3	86	9	N	78					737
04	4920	X	4600	-0-	-320	-0-	4534	3	66	9	N	60	176	1			621
05	5084	X	4675	-0-	-409	-0-	4675	3			N	-0-					621
06	4710	X	4479	-0-	-231	-0-	4479	3			N	-0-	176	1			445
07	4867	X	4570	-0-	-297	-0-	4570	3			N	-0-					445
*08	4867	X	4520	-0-	-347	-0-	4461	3	59	9	N	54					499

VOLLMERT "B" SL WELL #: 11H RRCID -> 265208 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10618 - 13900

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1617	-0-	-460	-0-	1603	3	14	9	N	13					335
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2412	3	33	9	N	30	189	1			176
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2372	3	17	9	N	15					191
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					191
07	2201	N	1958	-0-	-243	-0-	1939	3	19	9	N	17					208
08	2201	N	1921	-0-	-280	-0-	1903	3	18	9	N	16					224

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "A" WELL #: 3H RRCID -> 265522 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9844 PERF.11401 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2328	3	69	9	N	63					395
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2206	3	58	9	N	53	172	1			276
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2220	3	62	9	N	56					332
06	2310	N	2269	-0-	-41	-0-	2208	3	61	9	N	55					387
07	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	2279	3	29	9	N	26	173	1			240
08	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2180	3	44	9	N	40	172	1			108

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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	243	3	4	9	N	4					330
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	3	3	9	N	3					333
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	3	2	9	N	2					335
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	211	3	1	9	N	1					336
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					336
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					336

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	3906	X	3814	-0-	-92	-0-	3706	3	108	9	N	98	174	1			229
04	3690	X	3647	-0-	-43	-0-	3550	3	97	9	N	88					317
05	3751	X	719	-0-	-3032	-0-	700	3	19	9	N	17	172	1			162
06	3690	X	1	-0-	-3689	-0-	1	3			N	-0-					162
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	19					181
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					181

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	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2442	3	45	9	N	41					340
04	2400	X	2362	-0-	-38	-0-	2326	3	36	9	N	33	178	1			195
05	2480	X	2004	-0-	-476	-0-	1979	3	25	9	N	23					218
06	2400	N	2154	-0-	-246	-0-	2131	3	23	9	N	21					239
07	2449	N	2246	-0-	-203	-0-	2227	3	19	9	N	17					256
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2174	3	22	9	N	20					276

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	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	1850	3	58	9	N	53					373
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1670	3	43	9	N	39	178	1			234
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1460	3	33	9	N	30					264
06	1860	N	1516	-0-	-344	-0-	1488	3	28	9	N	25					289
07	1767	N	1364	-0-	-403	-0-	1353	3	11	9	N	10					299
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1542	3	20	9	N	18					317

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	4402	X	4399	-0-	-3	-0-	4342	3	57	9	N	52					188
04	4260	X	3831	-0-	-429	-0-	3777	3	54	9	N	49					237
05	4247	X	3948	-0-	-299	-0-	3893	3	55	9	N	50					287
06	4260	X	3734	-0-	-526	-0-	3723	3	11	9	N	10	168	1			129
07	4402	X	3802	-0-	-600	-0-	3802	3			N	-0-					129
*08	4402	X	3778	-0-	-624	-0-	3733	3	45	9	N	41					170

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	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	2004	3	23	9	N	21					302
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-	176	1			126
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					126
06	1980	N	1711	-0-	-269	-0-	1711	3			N	-0-					126
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1812	3	33	9	N	30					156
*08	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1754	3	20	9	N	18					174

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	6014	X	5244	-0-	-770	-0-	1709	1	3437	3	N	89	196	1			449
							98	9									
04	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	1655	1	4204	3	N	99					548
							109	9									
05	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	1709	1	4697	3	N	110	360	1			298
							121	9									
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	1655	1	3994	3	N	112					410
							123	9									
07	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	1709	1	4275	3	N	133	188	1			355
							146	9									
*08	6045	X	5936	-0-	-109	-0-	1709	1	4096	3	N	119	192	1			282
							131	9									

WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858

03	4526	X	4073	-0-	-453	-0-	4038	3	35	9	N	32					317
04	4020	X	3938	-0-	-82	-0-	3938	3			N	-0-	174	1			143
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					143
06	3960	X	3791	-0-	-169	-0-	3763	3	28	9	N	25					168
07	4123	X	3909	-0-	-214	-0-	3881	3	28	9	N	25					193
08	4061	X	3876	-0-	-185	-0-	3843	3	33	9	N	30					223

A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410

03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4396	3	143	9	N	130	184	1			518
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4239	3	124	9	N	113					631
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4268	3	109	9	N	99	185	1			545
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3618	3	83	9	N	75					620
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3804	3	64	9	N	58	183	1			495
*08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3418	3	51	9	N	46					541

MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375

03	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	2596	3	72	9	N	65	182	1			193
04	2700	X	2473	-0-	-227	-0-	2399	3	74	9	N	67					260
05	2666	X	2533	-0-	-133	-0-	2460	3	73	9	N	66					326
06	2580	N	2431	-0-	-149	-0-	2392	3	39	9	N	35	170	1			191
07	2542	N	2499	-0-	-43	-0-	2441	3	58	9	N	53	172	1			72
*08	2542	N	2444	-0-	-98	-0-	2386	3	58	9	N	53					125

MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644

03	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	5785	3	552	9	N	502	857	1			364
04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5487	3	498	9	N	453	159	1			658
05	6014	X	5972	-0-	-42	-0-	5533	3	439	9	N	399	348	1			709
06	6120	X	5792	-0-	-328	-0-	5373	3	419	9	N	381	534	1			556
07	6324	X	5919	-0-	-405	-0-	5516	3	403	9	N	366	499	1			423
08	6324	X	5877	-0-	-447	-0-	5463	3	414	9	N	376	523	1			276

MAHLER WELL #: 4138H RRCID -> 267979 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9919 - 13339

03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1791	3	66	9	N	60					363
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1708	3	67	9	N	61					424
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1770	3	39	9	N	35					459
06	1800	N	1682	-0-	-118	-0-	1682	3			N	-0-	188	1			271
07	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	1738	3	54	9	N	49					320
08	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1719	3	55	9	N	50	187	1			183

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1154	3	44	9	N	40	191	1			119
04	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	1167	3	56	9	N	51					170
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1229	3	57	9	N	52					222
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1205	3	51	9	N	46					268
07	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3			N	-0-	190	1			78
*08	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1212	3	53	9	N	48					126

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	4495	X	4351	-0-	-144	-0-	4298	3	53	9	N	48					308
04	4350	X	4014	-0-	-336	-0-	3960	3	54	9	N	49					357
05	4433	X	4143	-0-	-290	-0-	4086	3	57	9	N	52	179	1			230
06	4200	X	4018	-0-	-182	-0-	3961	3	57	9	N	52					282
07	4340	X	4074	-0-	-266	-0-	4074	3			N	-0-					282
*08	4340	X	4067	-0-	-273	-0-	4002	3	65	9	N	59	182	1			159

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	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2268	3	86	9	N	78					305
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2073	3	78	9	N	71					376
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2486	3	88	9	N	80	170	1			286
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2340	3	23	9	N	21					307
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2665	3	23	9	N	21					328
08	3100	N	3490	-0-	390	390	3460	3	30	9	N	27					355

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	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2316	3	19	9	N	17					17
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2030	3	14	9	N	13					30

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	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6560	3	119	9	N	108	182	1			458
04	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6323	3	119	9	N	108					566
05	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6623	3	120	9	N	109	181	1			494
06	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6150	3	102	9	N	93	175	1			412
07	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6427	3	3	9	N	3					415
*08	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6197	3	108	9	N	98	180	1			333

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	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1540	3	84	9	N	76					480
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1455	3	39	9	N	35	178	1			337
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1526	3	73	9	N	66	122	1			281
06	1560	N	1447	-0-	-113	-0-	1395	3	52	9	N	47					328
07	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1448	3	29	9	N	26	172	1			182
08	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1462	3	47	9	N	43					225

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	3472	X	3413	-0-	-59	-0-	3327	3	86	9	N	78					449
04	3360	X	3121	-0-	-239	-0-	3065	3	56	9	N	51	188	1			312
05	3410	X	3179	-0-	-231	-0-	3114	3	65	9	N	59					371
06	3300	X	3094	-0-	-206	-0-	3028	3	66	9	N	60					431
*07	3410	X	3151	-0-	-259	-0-	3134	3	17	9	N	15	175	1			271
*08	3410	X	3125	-0-	-285	-0-	3125	3			N	-0-					271

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	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-

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	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5681	3	101	9	N	92	195	1			250
04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5375	3	99	9	N	90	184	1			156
05	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6052	3	112	9	N	102					258
06	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5570	3	92	9	N	84	189	1			153
07	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5709	3	84	9	N	76					229
*08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5569	3	81	9	N	74					303

WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085

03	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1077	3	43	9	N	39					314
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1041	3	39	9	N	35					349
05	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1012	3	6	9	N	5					354
06	1080	N	998	-0-	-82	-0-	998	3			N	-0-	185	1			169
07	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1012	3	26	9	N	24					193
*08	1054	N	965	-0-	-89	-0-	944	3	21	9	N	19					212

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER SL WELL #: 14H RRCID -> 270367 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 112 WELL #: 1H RRCID -> 270445 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615

03	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	2975	3	72	9	N	65					281
04	2970	X	2785	-0-	-185	-0-	2718	3	67	9	N	61					342
05	3069	X	2776	-0-	-293	-0-	2717	3	59	9	N	54					396
06	2940	X	2550	-0-	-390	-0-	2502	3	48	9	N	44	364	1			76
07	3038	X	2634	-0-	-404	-0-	2586	3	48	9	N	44					120
08	2790	N	2590	-0-	-200	-0-	2543	3	47	9	N	43					163

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794

03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					74
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					74
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					74
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					74
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					74
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					74

MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010

03	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9310	3	208	9	N	189	200	1			442
04	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8609	3	186	9	N	169					611
05	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9004	3	197	9	N	179	384	1			406
06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8631	3	190	9	N	173	191	1			388
07	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8767	3	185	9	N	168	191	1			365
*08	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8760	3	178	9	N	162	190	1			337

WATERFIELD 'C' WELL #: 14H RRCID -> 271880 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10323 - 14668

03	2852	X	2820	-0-	-32	-0-	2769	3	51	9	N	46	196	1			272
04	2760	X	2604	-0-	-156	-0-	2559	3	45	9	N	41					313
05	2759	X	2674	-0-	-85	-0-	2630	3	44	9	N	40					353
06	2730	N	2505	-0-	-225	-0-	2469	3	36	9	N	33					386
07	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	2590	3	31	9	N	28					414
*08	2666	N	2586	-0-	-80	-0-	2586	3			N	-0-	172	1			242

A. WEBB ESTATE WELL #: 7190H RRCID -> 271946 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159

03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1011	3	24	9	N	22	180	1			163
04	930	N	716	-0-	-214	-0-	702	3	14	9	N	13					176
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1075	3	25	9	N	23					199
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1162	3	22	9	N	20					219
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1183	3	15	9	N	14					233
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1133	3	15	9	N	14					247

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 2H RRCID -> 272268 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10442 - 14773

03	4898	X	4577	-0-	-321	-0-	4492	3	85	9	N	77	192	1			139
04	4470	X	4247	-0-	-223	-0-	4205	3	42	9	N	38					177
05	4495	X	4310	-0-	-185	-0-	4236	3	74	9	N	67					244
06	4440	X	4264	-0-	-176	-0-	4202	3	62	9	N	56					300
07	4588	X	4376	-0-	-212	-0-	4324	3	52	9	N	47	197	1			150
*08	4588	X	4268	-0-	-320	-0-	4210	3	58	9	N	53					203

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MCMORDIE 25 WELL #: 2H RRCID -> 272846 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9783 - 13850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3867	-0-	-659	-0-	3775	3	92	9	N	84					218
04	4380	X	4096	-0-	-284	-0-	3995	3	101	9	N	92	195	1			115
05	4526	X	4127	-0-	-399	-0-	4033	3	94	9	N	85					200
06	4140	X	3771	-0-	-369	-0-	3718	3	53	9	N	48	191	1			57
07	4247	X	3485	-0-	-762	-0-	3422	3	63	9	N	57					114
08	4247	X	4153	-0-	-94	-0-	4084	3	69	9	N	63					177

MCMORDIE 26 WELL #: 2SL RRCID -> 272847 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10153 - 14953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	15236	3	485	9	N	441	584	1			533
04	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14402	3	486	9	N	442	388	1			587
05	15457	X	15457	-0-	-0-	-0-	14974	3	483	9	N	439	376	1			650
06	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14493	3	403	9	N	366	574	1			442
07	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	14711	3	464	9	N	422	373	1			491
08	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	14323	3	446	9	N	405	570	1			326

MCMORDIE 26 SL WELL #: 3H RRCID -> 272899 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MCMORDIE 26 WELL #: 4H RRCID -> 272908 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	1339	1	8190	3	N	223	391	1			255
							245	9									
04	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	1296	1	7985	3	N	255					510
							281	9									
05	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	1339	1	8166	3	N	248	380	1			378
							273	9									
06	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	1296	1	7843	3	N	220	379	1			219
							242	9									
07	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	1339	1	8113	3	N	237	190	1			266
							261	9									
08	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	1339	1	8120	3	N	243	190	1			319
							267	9									

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 1H RRCID -> 274550 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10450 - 14721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3301	-0-	-419	-0-	3247	3	54	9	N	49					201
04	3570	X	3003	-0-	-567	-0-	2957	3	46	9	N	42					243
05	3286	X	2971	-0-	-315	-0-	2925	3	46	9	N	42					285
06	3180	X	2845	-0-	-335	-0-	2833	3	12	9	N	11					296
07	3286	X	2755	-0-	-531	-0-	2755	3			N	-0-	178	1			118
08	3286	X	2752	-0-	-534	-0-	2722	3	30	9	N	27					145

MAHLER 107 WELL #: 1H RRCID -> 275458 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10170 - 14792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11343	3	458	9	N	416	567	1			320
04	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	10799	3	414	9	N	376	355	1			341
05	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	10810	3	415	9	N	377	363	1			355
06	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10011	3	351	9	N	319	533	1			141
07	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10208	3	344	9	N	313	193	1			261
*08	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10089	3	334	9	N	304	368	1			197

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11005	3	135	9	N	123	196	1			541
04	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10213	3	87	9	N	79	172	1			448
05	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	11414	3	101	9	N	92					540
06	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	3			N	-0-					540
07	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	3			N	-0-	360	1			180
*08	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10650	3	97	9	N	88					268

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	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3391	3	36	9	N	33					288
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3360	3	39	9	N	35					323
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3387	3	37	9	N	34					357
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3155	3	26	9	N	24	183	1			198
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3146	3	35	9	N	32					230
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3124	3	30	9	N	27					257

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	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1647	3	68	9	N	62					229
04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1652	3	63	9	N	57					286
05	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1737	3	65	9	N	59	167	1			178
06	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1454	3	28	9	N	25					203
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1630	3	56	9	N	51					254
08	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1561	3	50	9	N	45	167	1			132

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	2263	N	2080	-0-	-183	-0-	2080	3			N	-0-					208
04	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	1917	3			N	-0-					208
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					208
06	2070	N	1805	-0-	-265	-0-	1805	3			N	-0-	180	1			28
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					28
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	1974	3	218	9	N	198	169	1			57

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	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	285	1	4147	3	N	166	172	1			314
							183	9									
04	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	276	1	5166	3	N	148	156	1			306
							163	9									
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	285	1	5616	3	N	147	169	1			284
							162	9									
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	276	1	3977	3	N	119	167	1			236
							131	9									
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	285	1	3423	3	N	78	176	1			138
							86	9									
08	3503	X	3391	-0-	-112	-0-	285	1	3027	3	N	72					210
							79	9									

WATERFIELD 'C' WELL #: 15H RRCID -> 276493 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2845	-0-	-193	-0-	2783	3	62	9	N	56	190	1			125
04	2940	X	2635	-0-	-305	-0-	2580	3	55	9	N	50					175
05	2883	X	1308	-0-	-1575	-0-	1290	3	18	9	N	16					191
06	2760	N	116	-0-	-2644	-0-	113	3	3	9	N	3					194
07	2728	N	699	-0-	-2029	-0-	699	3			N	-0-	155	1			39
*08	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	1101	3			N	-0-					39

MAHLER 106 WELL #: 8SL RRCID -> 276528 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10242 - 15146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3894	3	87	9	N	79	177	1			408
04	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2360	3	39	9	N	35					443
05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2425	3	35	9	N	32					475
06	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6230	3	66	9	N	60					535
07	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6271	3	121	9	N	110	186	1			459
*08	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6543	3	161	9	N	146					605

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 3H RRCID -> 277883 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10461 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3784	-0-	-91	-0-	3729	3	55	9	N	50					316
04	3570	X	3468	-0-	-102	-0-	3423	3	45	9	N	41					357
05	3503	X	3460	-0-	-43	-0-	3456	3	4	9	N	4					361
06	3660	X	3268	-0-	-392	-0-	3268	3			N	-0-	176	1			185
07	3782	X	3440	-0-	-342	-0-	3407	3	33	9	N	30					215
*08	3782	X	3343	-0-	-439	-0-	3314	3	29	9	N	26					241

WEBB 'A' WELL #: 5H RRCID -> 277997 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

WEBB 'A' WELL #: 6H RRCID -> 277998 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10000 - 15203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2810	-0-	-104	-0-	2757	3	53	9	N	48					337
04	2820	X	2567	-0-	-253	-0-	2520	3	47	9	N	43					380
05	2914	X	2611	-0-	-303	-0-	2570	3	41	9	N	37	187	1			230
06	2730	N	2373	-0-	-357	-0-	2337	3	36	9	N	33					263
07	2666	N	2431	-0-	-235	-0-	2402	3	29	9	N	26					289
08	2604	N	2450	-0-	-154	-0-	2417	3	33	9	N	30					319

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	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6359	3	102	9	N	93	179	1			249
04	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5871	3	103	9	N	94					343
05	6386	X	5977	-0-	-409	-0-	5879	3	98	9	N	89	176	1			256
06	6240	X	5514	-0-	-726	-0-	5482	3	32	9	N	29					285
07	6448	X	5758	-0-	-690	-0-	5675	3	83	9	N	75	175	1			185
08	6448	X	5719	-0-	-729	-0-	5632	3	87	9	N	79					264

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	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	16266	3	200	9	N	182					468
04	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	12982	3	142	9	N	129	195	1			402
05	14894	X	14894	-0-	-0-	-0-	14697	3	197	9	N	179	193	1			388
06	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13578	3	150	9	N	136	184	1			340
07	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	13553	3	117	9	N	106					446
08	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	14622	3	164	9	N	149	186	1			409

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	9672	X	9249	-0-	-423	-0-	9077	3	172	9	N	156	198	1			456
04	9180	X	9073	-0-	-107	-0-	8913	3	160	9	N	145					601
05	9486	X	9345	-0-	-141	-0-	9123	3	222	9	N	202	384	1			419
06	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8772	3	208	9	N	189	188	1			420
07	9362	X	9105	-0-	-257	-0-	8934	3	171	9	N	155	384	1			191
*08	9362	X	9146	-0-	-216	-0-	8950	3	196	9	N	178					369

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-

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	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-

FLOWERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 283478 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10086 - 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	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
MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 4510 - 4540

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

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-

FLOWERS -C- WELL #: 1006 RRCID -> 164830 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108

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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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
MMGL TXPH, LLC 101619
MAHLER, FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035

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

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-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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 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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	1464	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 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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6991	X	6991	-0-	-0-	B	-0-	6980	3	11	9	N	10					199
04	6152	X	6152	-0-	-0-	B	-0-	6141	3	11	9	N	10					209
05	6304	X	6304	-0-	-0-	B	-0-	6297	3	7	9	N	6					215
06	5910	X	5885	-0-	-25	B	-0-	5877	3	8	9	N	7					222
07	6107	X	5272	-0-	-835	B	-0-	5270	3	2	9	N	2					224
*08	6269	X	6269	-0-	-0-	B	-0-	6269	3			N	-0-					224

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	591	N	591	-0-	-0-		-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-		-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465		-0-					N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-		-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19		-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-		-0-	477	3			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

03	434	N	44	-0-	-390	-0-	44	3			N	-0-					46
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					46
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					46
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

MMGL TXPH, LLC 101619
VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					33
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					33
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					33
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					33
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					33
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					33

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

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

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-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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

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

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

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-

MMGL TXPH, LLC 101619
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
MMGL TXPH, LLC 101619
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

03	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1031	2	32	9	N	29									225
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1123	2	44	9	N	40									265
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1155	2	22	9	N	20	139	1							146
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1060	2	22	9	N	20									166
07	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	1142	2	19	9	N	17									183
*08	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1135	2	9	9	N	8	53	1							138

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/09/2025

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
EQV OPERATING LLC 101634
DILLMAN GW WELL #: 1402 RRCID -> 213115 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	381	1	809	3	N	32					229
							35	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	331	1	839	3	N	-0-					229
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	383	1	837	3	N	-0-					229
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	326	1	710	3	N	-0-					229
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	377	1	869	3	N	72	188	1			113
							79	9									
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	394	1	852	3	N	-0-					113

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
CAMPBELL -A- WELL #: 1041 RRCID -> 079411 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					85
04	540	N	423	-0-	-117	-0-	423	3			N	-0-					85
05	496	N	226	-0-	-270	-0-	226	3			N	-0-					85
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	655	3	50	9	N	45					130
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	851	3	17	9	N	15	119	1			26
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	3	1	9	N	1					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					-0-

MILLS RANCH (ATOKA) 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
DAVIS FAMILY WELL #: 1042 RRCID -> 211168 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-

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	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIS WELL #: 4043 RRCID -> 243633 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					25
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					25
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					25
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	2			N	-0-					25
07	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					25
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					25

DAVIS WELL #: 2053 RRCID -> 248272 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2473	2	13	9	N	12					50
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					50
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					50
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2475	2	6	9	N	5					55
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2037	2	8	9	N	7					62
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					62

DAVIS WELL #: 1043 RRCID -> 250663 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 17410 PERF.16934 - 17364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4233	2	7	9	N	6					70
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					70
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4596	2	6	9	N	5					75
06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4402	2	63	9	N	57					132
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4403	2	110	9	N	100					232
08	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					232

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1024 RRCID -> 235264 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 16465 PERF.15751 - 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	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4046	2	175	9	N	159	366	1			73
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	3903	2	341	9	N	310	173	1			210
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4012	2	323	9	N	294	359	1			145
06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	3824	2	282	9	N	256	178	1			223
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3760	2	257	9	N	234	364	1			93
08	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					93

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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					18
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					18
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					18
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					18
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					18
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					18

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH) 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
MILLS, R. D. WELL #: 1 U RRCID -> 133497 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 21735 PERF.13850 - 13900

03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*08	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 267252 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 13560

03	2604	X	2056	-0-	-548	-0-	2054	2	2	9	N	2					97
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					97
05	2511	X	2412	-0-	-99	-0-	2412	2			N	-0-					97
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					97
07	2542	N	2317	-0-	-225	-0-	2317	2			N	-0-					97
*08	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	2333	2			N	-0-					97

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655

03	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	3327	2	74	9	N	67					138
04	3360	X	3291	-0-	-69	-0-	3225	2	66	9	N	60					198
05	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	3312	2	79	9	N	72	185	1			85
06	3300	X	3159	-0-	-141	-0-	3104	2	55	9	N	50					135
07	3410	X	3197	-0-	-213	-0-	3128	2	69	9	N	63					198
*08	3410	X	3298	-0-	-112	-0-	3223	2	75	9	N	68	177	1			89

TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500

03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200

03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					23
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	846	2	26	9	N	24					47
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	885	2	12	9	N	11					58
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	855	2	101	9	N	92					150
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	866	2	31	9	N	28					178
*08	868	N	853	-0-	-15	-0-	843	2	10	9	N	9					187

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					17
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					17
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					17
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					17
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					17
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					17

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144

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

03	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	5981	2	53	9	N	48	8	1			166
04	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5462	2	47	9	N	43	20	1			189
05	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6122	2	62	9	N	56	215	1			30
06	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5845	2	50	9	N	45	21	1			54
07	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8244	2	73	9	N	66	23	1			97
08	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6393	2	57	9	N	52	23	1			126

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785

03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3851	2	13	9	N	12					100
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3400	2	9	9	N	8					108
05	3317	X	3058	-0-	-259	-0-	3044	2	14	9	N	13					121
06	3210	X	2725	-0-	-485	-0-	2721	2	4	9	N	4	61	1			64
07	3317	X	2769	-0-	-548	-0-	2750	2	19	9	N	17					81
08	3317	X	2776	-0-	-541	-0-	2774	2	2	9	N	2					83

HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903

03	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	1277	2	3	9	N	3					145
04	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	1236	2	11	9	N	10					155
05	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	1210	2	9	9	N	8					163
06	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	1158	2	10	9	N	9	129	1			43
07	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1171	2			N	-0-					43
08	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1169	2	4	9	N	4					47

NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978

03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3633	2	9	9	N	8					73
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3300	2	14	9	N	13					86
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3554	2	15	9	N	14					100
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3509	2	10	9	N	9					109
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3554	2	58	9	N	53					162
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3564	2	8	9	N	7					169

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
MMGL TXPH, LLC 101619
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	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	392 105	1 9	3245	2	Y	95	171	1			144
04	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	371 100	1 9	3098	2	Y	91	160	1			75
05	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	296 103	1 9	2204	2	Y	94					169
06	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	324 86	1 9	2733	2	Y	78	171	1			76
07	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	335 119	1 9	2934	2	Y	108					184
*08	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	479 89	1 9	1794	2	Y	81	176	1			89

MITO RESOURCES TX LLC 571941
DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2025

BRYANT WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060

03	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2338	3	6	9	N	5					428
04	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2300	3	39	9	N	35					463
05	2263 X	2236	-0-	-27	-0-	2236	3			N	-0-					463
06	2190 X	2189	-0-	-1	-0-	2169	3	20	9	N	18	192	1			289
07	2263 N	2210	-0-	-53	-0-	2207	3	3	9	N	3					292
08	2232 N	2193	-0-	-39	-0-	2172	3	21	9	N	19					311

COLTHARP WELL #: 2051 RRCID -> 170461 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111

03	1302 N	908	-0-	-394	-0-	893	3	15	9	N	14					234
04	1170 N	720	-0-	-450	-0-	720	3			N	-0-					234
05	1178 N	1054	-0-	-124	-0-	1032	3	22	9	N	20					254
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1129	3	23	9	N	21					275
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1109	3	20	9	N	18					293
*08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1230	3	1	9	N	1					294

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
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	14B2	EXT	-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	-0-					321
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321

DABERRY WELL #: 501 RRCID -> 176466 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BRYANT WELL #: 3044 RRCID -> 181874 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978

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

FABIAN WELL #: 4045 RRCID -> 183535 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882

03	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					596
04	930	N	912	-0-	-18	-0-	905	3	7	9	N	6					602
05	961	N	954	-0-	-7	-0-	939	3	15	9	N	14	341	1			275
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	922	3	32	9	N	29					304
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	966	3	11	9	N	10					314
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					314

DABERRY WELL #: 701 RRCID -> 183847 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

BRYANT WELL #: 4044 RRCID -> 184670 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

BUCKINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 184956 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
FABIAN WELL #: 5045 RRCID -> 187295 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					316
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					316
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					316
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					316
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					316
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

DABERRY WELL #: 301 RRCID -> 191561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934

03	1829	N	1407	-0-	-422	-0-	1407	3			N	-0-					240
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1839	3	6	9	N	5					245
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					245
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					245
07	1922	N	922	-0-	-1000	-0-	922	3			N	-0-					245
08	1891	N	987	-0-	-904	-0-	987	3			N	-0-					245

BRYANT WELL #: 5044 RRCID -> 207599 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330

03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2440	3	35	9	N	32	195	1			345
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2568	3	61	9	N	55					400
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2641	3	86	9	N	78					478
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2006	3	116	9	N	105	359	1			224
*07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					224
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2680	3	55	9	N	50					274

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-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COLTHARP WELL #: 4051H RRCID -> 261868 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381

03	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	10807	3	212	9	N	193	393	1			386
04	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	12036	3	204	9	N	185	194	1			377
05	13020	X	11478	-0-	-1542	-0-	11100	3	378	9	N	344	342	1			379
06	12600	X	8758	-0-	-3842	-0-	8553	3	205	9	N	186					565
07	13020	X	10953	-0-	-2067	-0-	10767	3	186	9	N	169	183	1			551
*08	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	13321	3	75	9	N	68					619

BUCKINGHAM WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286

03	6603	X	6292	-0-	-311	-0-	6185	3	107	9	N	97					269
04	6390	X	5764	-0-	-626	-0-	5606	3	158	9	N	144	188	1			225
05	6603	X	5552	-0-	-1051	-0-	5439	3	113	9	N	103	164	1			164
06	6090	X	5740	-0-	-350	-0-	5646	3	94	9	N	85					249
07	6293	X	5407	-0-	-886	-0-	5378	3	29	9	N	26					275
08	6293	X	5892	-0-	-401	-0-	5879	3	13	9	N	12					287

BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506

03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	682	3	6	9	N	5					286
04	690	N	604	-0-	-86	-0-	604	3			N	-0-					286
05	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					286
06	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	3			N	-0-					286
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					286
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					286

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
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	8029	X	7641	-0-	-388	-0-	7540	3	101	9	N	92					227
04	7620	X	7006	-0-	-614	-0-	6943	3	63	9	N	57	196	1			88
05	7533	X	6967	-0-	-566	-0-	6749	3	218	9	N	198	189	1			97
06	7380	X	6714	-0-	-666	-0-	6619	3	95	9	N	86					183
07	7626	X	6877	-0-	-749	-0-	6733	3	144	9	N	131	188	1			126
08	7626	X	6512	-0-	-1114	-0-	6458	3	54	9	N	49					175

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	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					205
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					205
05	806	N	603	-0-	-203	-0-	603	2			N	-0-					205
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					205
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					205
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					205

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	5766	X	5212	-0-	-554	-0-	5099	2	113	9	N	103					230
04	5280	X	4841	-0-	-439	-0-	4741	2	100	9	N	91	169	1			152
05	5456	X	4937	-0-	-519	-0-	4829	2	108	9	N	98					250
06	5160	X	4842	-0-	-318	-0-	4740	2	102	9	N	93	178	1			165
07	5208	X	5153	-0-	-55	-0-	5065	2	88	9	N	80					245
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					245

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	14539	X	13905	-0-	-634	-0-	13568	2	337	9	N	306	352	1			227
04	13890	X	13421	-0-	-469	-0-	13091	2	330	9	N	300	360	1			167
05	14167	X	13840	-0-	-327	-0-	13514	2	326	9	N	296	353	1			110
06	13530	X	13363	-0-	-167	-0-	13057	2	306	9	N	278	188	1			200
07	13919	X	13766	-0-	-153	-0-	13461	2	305	9	N	277	362	1			115
08	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					115

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

MILLS RANCH (ELLENBURGER) 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
JAMES, W. F. WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937

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

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.) 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
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-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

IVESTOR 57 WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136

03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	27	1	2681	2	Y	98	169	1			135
							108	9									
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2279	2	101	9	Y	92					227
05	2573	N	1962	-0-	-611	-0-	1873	2	89	9	Y	81	174	1			134
06	2730	N	1945	-0-	-785	-0-	1848	2	97	9	Y	88	171	1			51
07	2449	N	2278	-0-	-171	-0-	2173	2	105	9	Y	95					146
*08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2417	2	79	9	Y	72	178	1			40

DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127

03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	1467	1	2132	2	Y	53					203
							58	9									
04	3600	X	2562	-0-	-1038	-0-	1020	1	1506	2	Y	33					236
							36	9									
05	3720	X	2547	-0-	-1173	-0-	952	1	1595	2	Y	-0-	182	1			54
06	3600	X	2787	-0-	-813	-0-	952	1	1825	2	Y	9					63
							10	9									
07	3658	X	2994	-0-	-664	-0-	1054	1	1922	2	Y	16					79
							18	9									
*08	3658	X	2565	-0-	-1093	-0-	1054	1	1483	2	Y	25					104
							28	9									

DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027

03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	1176	1	1451	2	Y	85					232
							94	9									
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	1080	1	1350	2	Y	73	171	1			134
							80	9									
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	1116	1	1342	2	Y	59					193
							65	9									
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	1080	1	1297	2	Y	38					231
							42	9									
07	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	423	1	1327	2	Y	33	179	1			85
							36	9									
*08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	729	1	1412	2	Y	75					160
							83	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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	2790	X	2216	-0-	-574	-0-	2154	2	62	9	Y	56	176	1			86
04	2580	X	2271	-0-	-309	-0-	2206	2	65	9	Y	59					145
05	2573	X	2514	-0-	-59	-0-	2450	2	64	9	Y	58	68	1			135
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2308	2	61	9	Y	55					190
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2451	2	56	9	Y	51	181	1			60
*08	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	2321	2	65	9	Y	59					119

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	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	1321	2	9	9	Y	8					102
04	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	1291	2	22	9	Y	20					122
05	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	1331	2	17	9	Y	15	120	1			17
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1303	2	18	9	Y	16					33
07	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1343	2	18	9	Y	16					49
*08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1431	2	18	9	Y	16					65

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	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3170	2	178	9	N	162	168	1			92
04	3180	X	3148	-0-	-32	-0-	3023	2	125	9	N	114					206
05	3007	X	2895	-0-	-112	-0-	2792	2	103	9	N	94	175	1			125
06	3240	X	2981	-0-	-259	-0-	2876	2	105	9	N	95					220
07	3348	X	2264	-0-	-1084	-0-	2230	2	34	9	N	31	162	1			89
*08	3348	X	3239	-0-	-109	-0-	3107	2	132	9	N	120					209

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	992	N	785	-0-	-207	-0-	660	1	125	9	Y	114	181	1			173
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	587	1	338	9	Y	307	341	1			139
05	992	N	796	-0-	-196	-0-	545	1	251	9	Y	228	162	1			205
06	750	N	537	-0-	-213	-0-	386	1	151	9	Y	137					342
07	961	N	894	-0-	-67	-0-	565	1	329	9	Y	299	343	1			298
*08	806	N	674	-0-	-132	-0-	505	1	169	9	Y	154	161	1			291

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	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1840	2	229	9	Y	208	177	1			246
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2224	2	184	9	Y	167	159	1			254
05	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1215	2	80	9	Y	73	173	1			154
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2039	2	194	9	Y	176	168	1			162
07	2449	N	1835	-0-	-614	-0-	1662	2	173	9	Y	157	1	1			318
*08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1853	2	103	9	Y	94	177	1			235

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 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	3100	N	3635	-0-	535	535	3319	2	316	9	N	287	353	1			291
04	3000	N	3142	-0-	142	677	2903	2	239	9	N	217	170	1			338
05	3100	N	2784	-0-	-316	361	2580	2	204	9	N	185	165	1			358
06	2610	X	2185	-0-	-425	-0-	2062	2	123	9	N	112	1	1			469
07	2697	X	2164	-0-	-533	-0-	2037	2	127	9	N	115	160	1			424
*08	2697	X	1690	-0-	-1007	-0-	1596	2	94	9	N	85	336	1			173

WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 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	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4100	2	157	9	Y	143					251
04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1854	2	101	9	Y	92					343
05	1705	X	99	-0-	-1606	-0-	96	2	3	9	Y	3	165	1			181
06	4110	X	113	-0-	-3997	-0-	113	2			Y	-0-					181
07	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	4904	2	394	9	Y	358	338	1			201
*08	4247	X	868	-0-	-3379	-0-	833	2	35	9	Y	32	171	1			62

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7663	2	285	9	N	259	365	1			99
04	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7328	2	273	9	N	248	168	1			179
05	7781	X	7421	-0-	-360	-0-	7135	2	286	9	N	260	184	1			255
06	7530	X	7054	-0-	-476	-0-	6816	2	238	9	N	216	344	1			127
07	7781	X	6876	-0-	-905	-0-	6610	2	266	9	N	242	177	1			192
*08	7781	X	6689	-0-	-1092	-0-	6410	2	279	9	N	254	357	1			89

ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 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	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4047	2	318	9	N	289	172	1			255
04	3750	X	3674	-0-	-76	-0-	3505	2	169	9	N	154	168	1			241
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3608	2	200	9	N	182	176	1			247
06	4230	X	2743	-0-	-1487	-0-	2547	2	196	9	N	178	178	1			247
07	4371	X	4232	-0-	-139	-0-	4050	2	182	9	N	165	1	1			411
*08	4371	X	3875	-0-	-496	-0-	3702	2	173	9	N	157	176	1			392

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	4464	X	3829	-0-	-635	-0-	3597	2	232	9	N	211	178	1			143
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4273	2	233	9	N	212	176	1			179
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3650	2	198	9	N	180	180	1			179
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3555	2	178	9	N	162	164	1			177
07	4464	X	3408	-0-	-1056	-0-	3246	2	162	9	N	147	173	1			151
*08	4464	X	3644	-0-	-820	-0-	3455	2	189	9	N	172	174	1			149

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	3193	X	2066	-0-	-1127	-0-	1922	2	144	9	N	131	178	1			98
04	3090	X	1997	-0-	-1093	-0-	1852	2	145	9	N	132	1	1			229
05	3193	X	1905	-0-	-1288	-0-	1774	2	131	9	N	119	172	1			176
06	2700	X	1707	-0-	-993	-0-	1583	2	124	9	N	113	169	1			120
07	2077	X	897	-0-	-1180	-0-	838	2	59	9	N	54	1	1			173
*08	2077	X	1720	-0-	-357	-0-	1601	2	119	9	N	108	161	1			120

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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	761	2	35	9	N	32	187	1			2917
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					2917
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					2917
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	2			N	-0-					2917
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	790	2	84	9	N	76	184	1			2809
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					2809

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	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	78	1	3042	2	Y	186	180	1			83
							205	9									
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	80	1	2818	2	Y	186	180	1			89
							205	9									
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	90	1	2793	2	Y	200	211	1			78
							220	9									
06	3210	X	3125	-0-	-85	-0-	12	1	2944	2	Y	154	63	1			169
							169	9									
07	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	77	1	2919	2	Y	187	267	1			89
							206	9									
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	113	1	3315	2	Y	232	219	1			102
							255	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	462	1	2234	2	Y	348	207	1			223
							383	9									
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	341	1	1586	2	Y	249	349	1			123
							274	9									
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	327	1	1533	2	Y	194	242	1			75
							213	9									
06	2970	X	1980	-0-	-990	-0-	375	1	1400	2	Y	186	175	1			86
							205	9									
07	3069	X	1946	-0-	-1123	-0-	358	1	1400	2	Y	171	169	1			88
							188	9									
08	3069	X	2040	-0-	-1029	-0-	324	1	1574	2	Y	129	76	1			141
							142	9									

STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1232	-0-	-39	-0-	210	1	1009	2	Y	12	6	1			98
							13	9									
04	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	210	1	977	2	Y	28	9	1			117
							31	9									
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	229	1	1076	2	Y	37	10	1			144
							41	9									
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	264	1	983	2	Y	19	8	1			155
							21	9									
07	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	240	1	934	2	Y	5	112	1			48
							6	9									
08	1240	N	966	-0-	-274	-0-	159	1	772	2	Y	32	4	1			76
							35	9									

MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	948	-0-	-571	-0-	81	1	662	2	Y	186	199	1			95
							205	9									
04	1260	N	1015	-0-	-245	-0-	81	1	734	2	Y	182	167	1			110
							200	9									
05	1674	N	1196	-0-	-478	-0-	69	1	966	2	Y	146	165	1			91
							161	9									
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	95	1	1320	2	Y	171	94	1			168
							188	9									
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	90	1	1156	2	Y	168	218	1			118
							185	9									
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	85	1	1604	2	Y	170	184	1			104
							187	9									

STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	359	1	1728	2	Y	80	83	1			68
							88	9									
04	1980	N	1849	-0-	-131	-0-	312	1	1447	2	Y	82	82	1			68
							90	9									
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	311	1	1457	2	Y	85	86	1			67
							94	9									
06	2010	N	1795	-0-	-215	-0-	362	1	1349	2	Y	76	73	1			70
							84	9									
07	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	363	1	1429	2	Y	79	85	1			64
							87	9									
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	323	1	1571	2	Y	77	82	1			59
							85	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

MO	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	2459	N	2459	-0-		-0-	-0-	420	1	2021	2	Y	16	12	1			116
								18	9									
04	2298	N	2298	-0-		-0-	-0-	401	1	1861	2	Y	33	17	1			132
								36	9									
05	2678	N	2678	-0-		-0-	-0-	463	1	2172	2	Y	39	21	1			150
								43	9									
06	2370	N	2202	-0-		-168	-0-	460	1	1713	2	Y	26	151	1			25
								29	9									
07	2387	N	2365	-0-		-22	-0-	478	1	1867	2	Y	18	12	1			31
								20	9									
08	2666	N	2191	-0-		-475	-0-	370	1	1797	2	Y	22	11	1			42
								24	9									

CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332

MO	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	2321	N	2321	-0-		-0-	-0-	89	1	2008	2	Y	204	303	1			65
								224	9									
04	2398	N	2398	-0-		-0-	-0-	93	1	2071	2	Y	213	161	1			117
								234	9									
05	2690	N	2690	-0-		-0-	-0-	126	1	2264	2	Y	273	266	1			124
								300	9									
06	2761	N	2761	-0-		-0-	-0-	145	1	2331	2	Y	259	209	1			174
								285	9									
07	2661	N	2661	-0-		-0-	-0-	101	1	2348	2	Y	193	227	1			140
								212	9									
08	2940	N	2940	-0-		-0-	-0-	86	1	2657	2	Y	179	220	1			99
								197	9									

STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892

MO	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	T. A.		3341	-0-		3341	11690	562	1	2706	2	Y	66	78	1			29
								73	9									
04	14719	X	3029	-0-		-11690	-0-	525	1	2434	2	Y	64	70	1			23
								70	9									
05	3316	X	3316	-0-		-0-	-0-	571	1	2676	2	Y	63	61	1			25
								69	9									
06	T. A.		3090	-0-		3090	3090	640	1	2386	2	Y	58	59	1			24
								64	9									
07	T. A.		3136	-0-		3136	6226	629	1	2455	2	Y	47	33	1			38
								52	9									
08	T. A.		3192	-0-		3192	9418	534	1	2594	2	Y	58	67	1			29
								64	9									

MITO RESOURCES TX LLC 571941
FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896

MO	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	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

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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	279	N	45	-0-	-234	-0-	45	2			N	-0-					194
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					194
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					194
06	3000	N	6117	-0-	3117	3117	6117	2			N	-0-					194
07	3100	N	6575	-0-	3475	6592	6575	2			N	-0-					194
08	3100	N	6029	-0-	2929	9521	5960	2	69	9	N	63	152	1			105

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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	941	2	34	9	N	31					117
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					117
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					117
06	930	N	57	-0-	-873	-0-	57	2			N	-0-					117
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					117
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					117

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	5115	X	3392	-0-	-1723	-0-	372	1	2815	2	N	186	195	1			75
							205	9									
04	4950	X	2875	-0-	-2075	-0-	324	1	2385	2	N	151	195	1			31
							166	9									
05	4712	X	1284	-0-	-3428	-0-	363	1	835	2	N	78					109
							86	9									
06	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	360	1	6190	2	N	622	561	1			170
							684	9									
07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	372	1	5271	2	N	462	369	1			263
							508	9									
08	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	372	1	4911	2	N	419	551	1			131
							461	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	4712	X	4134	-0-	-578	-0-	1079	1	2859	2	N	178	192	1			256
							196	9									
04	4560	X	4423	-0-	-137	-0-	1044	1	3227	2	N	138	251	1			143
							152	9									
05	4464	X	4259	-0-	-205	-0-	1079	1	3015	2	N	150	196	1			97
							165	9									
06	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	1044	1	3088	2	N	158	184	1			71
							174	9									
07	4557	X	3046	-0-	-1511	-0-	1079	1	1901	2	N	60	124	1			7
							66	9									
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	1079	1	3310	2	N	158	139	1			26
							174	9									

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	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	1079	1	843	2	N	209	366	1			30
							230	9									
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1044	1	700	2	N	165					195
							182	9									
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	1079	1	911	2	N	166	195	1			166
							183	9									
06	1440	N	1226	-0-	-214	-0-	1044	1	182	9	N	165	187	1			144
07	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	1079	1	196	9	N	178	222	1			100
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1079	1	697	2	N	174	180	1			94
							191	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	335	1	6810	2	N	161	189	1			40
							177	9									
04	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	324	1	6645	2	N	143	130	1			53
							157	9									
05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	335	1	6828	2	N	127					180
							140	9									
06	7080	X	6672	-0-	-408	-0-	324	1	6199	2	N	135	180	1			135
							149	9									
07	7378	X	6965	-0-	-413	-0-	335	1	6516	2	N	104	176	1			63
							114	9									
08	7378	X	6917	-0-	-461	-0-	335	1	6426	2	N	142	134	1			71
							156	9									

DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781

03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1778	2	161	9	N	146	173	1			238
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1694	2	133	9	N	121	179	1			180
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1658	2	154	9	N	140	193	1			127
06	1890	N	1734	-0-	-156	-0-	1600	2	134	9	N	122	182	1			67
07	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	1467	2	174	9	N	158					225
08	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	1509	2	98	9	N	89	183	1			131

DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556

03	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5256	2	320	9	N	291	171	1			271
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5108	2	300	9	N	273	170	1			374
05	4929	X	4463	-0-	-466	-0-	4215	2	248	9	N	225	370	1			229
06	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	8800	2	344	9	N	313	388	1			154
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	583	561	1			176
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	378	384	1			170

FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256

03	2542	X	2355	-0-	-187	-0-	1079	1	1056	2	Y	200	205	1			181
							220	9									
04	2460	X	2331	-0-	-129	-0-	1044	1	1039	2	Y	225	292	1			114
							248	9									
05	2542	X	2425	-0-	-117	-0-	1079	1	1190	2	Y	142	198	1			58
							156	9									
06	DLQ G-10		2586	-0-	2586	2586	1044	1	1208	2	Y	304	197	1			165
							334	9									
07	DLQ G-10		2077	-0-	2077	4663	1079	1	782	2	Y	196	300	1			61
							216	9									
08	DLQ G-10		2615	-0-	2615	7278	1079	1	1302	2	Y	213	194	1			80
							234	9									

FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402

03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	335	1	1382	2	N	61	44	1			33
							67	9									
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	324	1	1386	2	N	63	42	1			54
							69	9									
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	335	1	1267	2	N	65	89	1			30
							72	9									
06	1740	N	1615	-0-	-125	-0-	324	1	1225	2	N	60	83	1			7
							66	9									
07	1829	N	1540	-0-	-289	-0-	335	1	1139	2	N	60	41	1			26
							66	9									
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	335	1	1355	2	N	63	42	1			47
							69	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	506	1	1082	2	N	184	189	1			94
							202	9									
04	1830	N	1368	-0-	-462	-0-	490	1	745	2	N	121	185	1			30
							133	9									
05	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	506	1	815	2	N	174					204
							191	9									
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	490	1	1336	2	N	152	190	1			166
							167	9									
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	506	1	1188	2	N	132	189	1			109
							145	9									
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	506	1	1444	2	N	126	171	1			64
							139	9									

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	878	1	381	2	N	183	178	1			165
							201	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	850	1	446	2	N	205	266	1			104
							226	9									
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	878	1	437	2	N	129	180	1			53
							142	9									
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	850	1	498	2	N	276	179	1			150
							304	9									
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	878	1	432	2	N	178	273	1			55
							196	9									
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	878	1	488	2	N	194	176	1			73
							213	9									

FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	599	-0-	-176	-0-	542	2	57	9	N	52					172
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	706	2	64	9	N	58	179	1			51
05	961	N	174	-0-	-787	-0-	172	2	2	9	N	2					53
06	570	N	24	-0-	-546	-0-	24	2			N	-0-					53
07	806	N	13	-0-	-793	-0-	13	2			N	-0-					53
08	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					53

MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	335	1	1216	2	N	41					245
							45	9									
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	324	1	1175	2	N	94	172	1			167
							103	9									
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	335	1	1345	2	N	61	191	1			37
							67	9									
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	324	1	1255	2	N	90					127
							99	9									
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	335	1	1271	2	N	82					209
							90	9									
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	335	1	1188	2	N	75	179	1			105
							83	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6031	-0-	-1223	-0-	1079 174	1 9	4778	2	N	158	368	1			198
04	7020	X	5977	-0-	-1043	-0-	1044 139	1 9	4794	2	N	126					324
05	6820	X	6040	-0-	-780	-0-	1079 121	1 9	4840	2	N	110	184	1			250
06	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	1044 187	1 9	5890	2	N	170	164	1			256
07	6696	X	6480	-0-	-216	-0-	1079 174	1 9	5227	2	N	158	185	1			229
08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	1079 145	1 9	5108	2	N	132	189	1			172

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

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

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

BFT WELL #: 1022 RRCID -> 296748 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12152 - 12337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	68	2	1	9	N	1					23
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	57	2	1	9	N	1					24
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	46	2	2	9	N	2					26
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1					27
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					27
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					27

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3492	2	45	9	N	41					168
04	3300	X	3052	-0-	-248	-0-	3015	2	37	9	N	34					202
05	3286	X	3086	-0-	-200	-0-	3055	2	31	9	N	28					230
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2941	2	25	9	N	23	140	1			113
07	3534	X	3082	-0-	-452	-0-	3047	2	35	9	N	32					145
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					145

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	432	2	11	9	N	10					168
04	480	N	317	-0-	-163	-0-	317	2			N	-0-	156	1			12
05	496	N	299	-0-	-197	-0-	299	2			N	-0-					12
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					12
07	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					12
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					12

DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904

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

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914

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

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910

03	6789	X	6593	-0-	-196	-0-	5938	2	655	9	N	595	711	1			267
04	6480	X	6458	-0-	-22	-0-	5817	2	641	9	N	583	540	1			310
05	6696	X	6548	-0-	-148	-0-	5934	2	614	9	N	558	538	1			330
06	6420	X	6240	-0-	-180	-0-	5653	2	587	9	N	534	711	1			153
07	6665	X	6380	-0-	-285	-0-	5772	2	608	9	N	553	518	1			188
08	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					188

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	3782	X	3621	-0-	-161	-0-	3574	2	47	9	N	43					100
04	3480	X	3365	-0-	-115	-0-	3324	2	41	9	N	37					137
05	3534	X	3464	-0-	-70	-0-	3425	2	39	9	N	35					172
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3291	2	31	9	N	28					200
07	3627	X	3375	-0-	-252	-0-	3345	2	30	9	N	27	177	1			50
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					50

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075

03	7874	X	4942	-0-	-2932	-0-	4708	2	234	9	N	213	346	1			65
04	7620	X	5630	-0-	-1990	-0-	5365	2	265	9	N	241	164	1			142
05	7130	X	5961	-0-	-1169	-0-	5677	2	284	9	N	258	178	1			222
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5196	2	246	9	N	224	359	1			87
07	5828	X	4591	-0-	-1237	-0-	4375	2	216	9	N	196	180	1			103
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					103

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 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	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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4170	2	184	9	N	167	178	1			207
04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6076	2	270	9	N	245	345	1			107
05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4649	2	206	9	N	187	182	1			112
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4533	2	193	9	N	175	180	1			107
*07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4389	2	196	9	N	178	178	1			107
08	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					107

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3132	2	88	9	N	80					153
04	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2212	2	65	9	N	59					212
05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2340	2	43	9	N	39	181	1			70
06	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2256	2	58	9	N	53					123
*07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3053	2	70	9	N	64					187
08	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					187

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2626	-0-	-1156	-0-	2507	2	119	9	N	108					200
04	3450	X	3274	-0-	-176	-0-	3113	2	161	9	N	146	183	1			163
05	3472	X	3268	-0-	-204	-0-	3097	2	171	9	N	155	190	1			128
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2914	2	160	9	N	145	186	1			87
07	3379	X	3292	-0-	-87	-0-	2940	2	352	9	N	320	177	1			230
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					230

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 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	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

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

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	558	N	324	-0-	-234	-0-	271	2	53	9	N	48	109	1			99
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	411	2	59	9	N	54					153
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	347	2	54	9	N	49					202
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					216
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	539	2	22	9	N	20	173	1			63
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	412	2	83	9	N	75	96	1			42

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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	909	2	73	9	N	66					169
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	794	2	62	9	N	56	175	1			50
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	538	2	58	9	N	53					103
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	230	2	33	9	N	30					133
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	34					167
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	879	2	64	9	N	58					225

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	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-	8	7			12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1298	2	442	9	N	402	181	1			314
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	594	2	146	9	N	133	165	1			282
05	713	N	344	-0-	-369	-0-	290	2	54	9	N	49	167	1			164
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	615	2	201	9	N	183	178	1			169
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	188	172	1			185
08	341	N	159	-0-	-182	-0-	29	2	130	9	N	118	173	1			130

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	2449	N	2260	-0-	-189	-0-	2045	2	215	9	N	195	180	1			183
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	1910	2	219	9	N	199	171	1			211
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	1943	2	186	9	N	169	184	1			196
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	1930	2	201	9	N	183	176	1			203
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2039	2	172	9	N	156	179	1			180
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2052	2	179	9	N	163	283	1			60

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	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2784	2	57	9	N	52					205
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2340	2	45	9	N	41	173	1			73
05	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2892	2	25	9	N	23					96
06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					96
07	2480	N	2369	-0-	-111	-0-	2260	2	109	9	N	99					195
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2871	2	31	9	N	28					223

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	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1408	2	107	9	N	97	187	1			132
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1239	2	79	9	N	72					204
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1187	2	108	9	N	98	173	1			129
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	978	2	75	9	N	68					197
07	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1236	2	65	9	N	59	176	1			80
08	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1102	2	102	9	N	93	90	1			83

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	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4864	2	72	9	N	65					131
04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4279	2	105	9	N	95					226
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4821	2	103	9	N	94	177	1			143
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4838	2	100	9	N	91					234
07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4633	2	76	9	N	69					303
08	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4199	2	52	9	N	47	182	1			168

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1190	2	67	9	N	61	176	1			119
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1295	2	73	9	N	66					185
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1135	2	57	9	N	52					237
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1249	2	59	9	N	54	170	1			121
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1354	2	74	9	N	67					188
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1165	2	26	9	N	24					212

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	1448	-0-	-970	-0-	1392	2	56	9	N	51					220
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2091	2	85	9	N	77					297
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1931	2	95	9	N	86	166	1			217
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1803	2	54	9	N	49					266
07	2263	N	1622	-0-	-641	-0-	1576	2	46	9	N	42					308
08	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3022	2	76	9	N	69	189	1			188

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 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	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2023	2	91	9	N	83					225
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1798	2	111	9	N	101	179	1			147
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1718	2	76	9	N	69	167	1			49
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1484	2	54	9	N	49					98
07	1922	N	1614	-0-	-308	-0-	1559	2	55	9	N	50					148
08	1798	N	798	-0-	-1000	-0-	752	2	46	9	N	42					190

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 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	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1015	2	185	9	N	168	371	1			61
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	955	2	141	9	N	128					189
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	578	2	150	9	N	136	167	1			158
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	565	2	128	9	N	116	172	1			102
07	1147	N	473	-0-	-674	-0-	315	2	158	9	N	144	176	1			70
08	713	N	274	-0-	-439	-0-	172	2	102	9	N	93					163

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1334	2	62	9	N	56					144
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1062	2	46	9	N	42					186
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1177	2	64	9	N	58					244
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1184	2	44	9	N	40	173	1			111
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1258	2	63	9	N	57					168
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1206	2	46	9	N	42					210

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 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	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2544	2	85	9	N	77	179	1			139
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2044	2	125	9	N	114					253
05	2139	X	2008	-0-	-131	-0-	1877	2	131	9	N	119	181	1			191
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1908	2	75	9	N	68					259
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2178	2	100	9	N	91	177	1			173
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2146	2	122	9	N	111	176	1			108

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	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2186	2	83	9	N	75					117
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1286	2	41	9	N	37					154
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1146	2	41	9	N	37					191
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2003	2	32	9	N	29	177	1			43
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2207	2	63	9	N	57					100
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1458	2	31	9	N	28					128

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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	769	2	124	9	N	113					250
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	549	2	57	9	N	52	187	1			115
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	417	2	46	9	N	42					157
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	468	2	50	9	N	45	77	1			125
*07	620	N	525	-0-	-95	-0-	481	2	44	9	N	40					165
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	560	2	77	9	N	70	177	1			58

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	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1647	2	53	9	N	48	185	1			43
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1434	2	52	9	N	47					90
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1334	2	50	9	N	45					135
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1243	2	29	9	N	26					161
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2075	2	54	9	N	49					210
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1658	2	39	9	N	35					245

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	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	1887	2	507	9	N	461	354	1			246
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	1791	2	472	9	N	429	177	1			498
05	1984	N	1099	-0-	-885	-0-	943	2	156	9	N	142	356	1			284
06	3000	N	3177	-0-	177	177	2519	2	658	9	N	598	520	1			362
07	2313	N	2136	-0-	-177	-0-	1887	2	249	9	N	226	346	1			242
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1228	2	256	9	N	233	367	1			108

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	3906	X	2394	-0-	-1512	-0-	2280	2	114	9	N	104	194	1			174
04	3780	X	2536	-0-	-1244	-0-	2384	2	152	9	N	138					312
05	3906	X	3170	-0-	-736	-0-	2968	2	202	9	N	184	180	1			316
06	2910	X	2465	-0-	-445	-0-	2355	2	110	9	N	100	174	1			242
*07	3007	X	2690	-0-	-317	-0-	41	1	2454	2	N	177	172	1	12	7	235
							195	9									
08	3162	X	2429	-0-	-733	-0-	138	1	2129	2	N	147					382
							162	9									

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	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	12	71	7			30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2262	2	121	9	N	110	190	1			78
04	2190	X	1560	-0-	-630	-0-	1506	2	54	9	N	49					127
05	2046	X	1259	-0-	-787	-0-	1203	2	56	9	N	51					178
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1831	2	55	9	N	50	188	1			40
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2462	2	107	9	N	97					137
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2300	2	78	9	N	71					208

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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1061	2	207	9	N	188	189	1			239
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1144	2	188	9	N	171					410
05	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1194	2	155	9	N	141	179	1			372
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					381
07	1364	N	557	-0-	-807	-0-	30	1	266	2	N	237	183	1			435
							261	9									
08	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	259	1	846	2	N	98	180	1			353
							108	9									

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	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	1975	2	160	9	N	145	173	1			186
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1871	2	151	9	N	137	182	1			141
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2025	2	150	9	N	136	188	1			89
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2084	2	118	9	N	107					196
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2162	2	119	9	N	108	187	1			117
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2154	2	144	9	N	131	175	1			73

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	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2471	2	101	9	N	92					303
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2080	2	158	9	N	144	176	1			271
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2480	2	156	9	N	142	185	1			228
06	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2742	2	88	9	N	80	175	1			133
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2567	2	120	9	N	109					242
08	2449	N	2175	-0-	-274	-0-	2087	2	88	9	N	80					322

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	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	241	186	1			67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1864	2	129	9	N	117	177	1			174
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1657	2	145	9	N	132					306
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1649	2	113	9	N	103	139	1			270
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1597	2	103	9	N	94	173	1			191
07	1860	N	1471	-0-	-389	-0-	1408	2	63	9	N	57					248
08	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	1509	2	85	9	N	77	184	1			141

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	EOM BALANCE
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1565	2	251	9	N	228	183	1	228
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1483	2	240	9	N	218	348	1	98
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1249	2	201	9	N	183	178	1	103
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1248	2	201	9	N	183			286
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1495	2	276	9	N	251	357	1	180
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1423	2	188	9	N	171	174	1	177

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	EOM BALANCE
03	2697	X	1232	-0-	-1465	-0-	1138	2	94	9	N	85	183	1	99
04	2490	X	1787	-0-	-703	-0-	1640	2	147	9	N	134			233
05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2070	2	150	9	N	136	176	1	193
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2344	2	125	9	N	114	166	1	141
07	1860	N	875	-0-	-985	-0-	791	2	84	9	N	76			217
08	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2809	2	131	9	N	119	178	1	158

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	EOM BALANCE
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	1706	2	501	9	N	455	544	1	207
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	1696	2	484	9	N	440	381	1	266
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	1800	2	453	9	N	412	370	1	308
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	1879	2	415	9	N	377	521	1	164
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	46	1	1978	2	N	424	355	1	233
							466	9							
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	176	1	2040	2	N	405	520	1	118
							446	9							

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	EOM BALANCE
03	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	970	2	48	9	N	44	78	1	99
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	962	2	19	9	N	17			116
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	904	2	56	9	N	51	133	1	34
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	799	2	18	9	N	16			50
07	1023	N	866	-0-	-157	-0-	844	2	22	9	N	20			70
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	956	2	43	9	N	39	87	1	22

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-

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	EOM BALANCE
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2716	2	341	9	N	310	182	1	536
04	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2333	2	262	9	N	238	550	1	224
05	2170	X	1465	-0-	-705	-0-	1226	2	239	9	N	217	178	1	263
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2726	2	172	9	N	156	175	1	244
07	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2222	2	101	9	N	92	173	1	163
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3257	2	168	9	N	153	191	1	125

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					53
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					53
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					53
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					53
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	N	9					62
							10	9									
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	N	-0-					62

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	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2379	2	188	9	N	171	181	1			362
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2731	2	219	9	N	199	357	1			204
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	2944	2	267	9	N	243	187	1			260
06	3000	N	3023	-0-	23	23	2814	2	209	9	N	190	365	1			85
07	2845	N	2822	-0-	-23	-0-	2471	2	351	9	N	319	182	1			222
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2774	2	146	9	N	133					355

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4563	2	108	9	N	98	185	1			111
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4081	2	102	9	N	93					204
05	4092	X	3832	-0-	-260	-0-	3744	2	88	9	N	80	188	1			96
06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	3939	2	118	9	N	107					203
07	4681	X	3269	-0-	-1412	-0-	3172	2	97	9	N	88	181	1			110
08	4681	X	4322	-0-	-359	-0-	4245	2	77	9	N	70					180

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	2945	X	2548	-0-	-397	-0-	2393	2	155	9	N	141	359	1			65
04	2730	X	2713	-0-	-17	-0-	2568	2	145	9	N	132					197
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2564	2	133	9	N	121	188	1			130
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2508	2	95	9	N	86	106	1			110
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2723	2	119	9	N	108					218
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2880	2	174	9	N	158	226	1			150

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	2108	X	1770	-0-	-338	-0-	1642	2	128	9	N	116	180	1			287
04	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1828	2	172	9	N	156	176	1			267
05	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1667	2	105	9	N	95	184	1			178
06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2069	2	92	9	N	84					262
*07	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2455	2	141	9	N	128	182	1			208
*08	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2370	2	83	9	N	75					283

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5193	2	398	9	N	362	524	1			168
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4331	2	273	9	N	248	181	1			235
05	4588	X	4443	-0-	-145	-0-	4193	2	250	9	N	227	357	1			105
06	4440	X	4150	-0-	-290	-0-	3928	2	222	9	N	202					307
07	4588	X	4025	-0-	-563	-0-	3820	2	205	9	N	186	361	1			132
08	4588	X	4043	-0-	-545	-0-	3920	2	123	9	N	112	172	1			72

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	1767	X	1649	-0-	-118	-0-	1555	2	94	9	N	85	181	1			104
04	1710	X	1421	-0-	-289	-0-	1326	2	95	9	N	86					190
05	1767	X	1436	-0-	-331	-0-	1335	2	101	9	N	92					282
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2142	2	100	9	N	91	187	1			186
*07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1475	2	246	9	N	224					410
*08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2230	2	72	9	N	65	172	1			303

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	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1635	2	120	9	N	109	188	1			132
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1479	2	108	9	N	98					230
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1456	2	101	9	N	92	177	1			145
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1472	2	92	9	N	84	175	1			54
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1537	2	98	9	N	89					143
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1539	2	90	9	N	82	150	1			75

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	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1531	2	227	9	N	206	191	1			179
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1317	2	169	9	N	154	172	1			161
05	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	1251	2	151	9	N	137	178	1			120
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1485	2	216	9	N	196	177	1			139
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1428	2	127	9	N	115	176	1			78
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1364	2	173	9	N	157	170	1			65

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	899	N	767	-0-	-132	-0-	610	2	157	9	N	143					330
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	398	2	130	9	N	118	171	1			277
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	668	2	72	9	N	65	188	1			154
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1170	2	141	9	N	128	174	1			108
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1218	2	204	9	N	185	191	1			102
08	3100	N	5714	-0-	2614	2614	5586	2	128	9	N	116					218

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	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3714	2	145	9	N	132					180
04	3000	X	2772	-0-	-228	-0-	2717	2	55	9	N	50	185	1			45
05	3100	X	2745	-0-	-355	-0-	2689	2	56	9	N	51					96
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3275	2	50	9	N	45					141
07	3503	X	3271	-0-	-232	-0-	3223	2	48	9	N	44					185
08	3503	X	3041	-0-	-462	-0-	3005	2	36	9	N	33					218

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	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1623	2	123	9	N	112	176	1			55
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1623	2	166	9	N	151					206
05	1581	N	817	-0-	-764	-0-	739	2	78	9	N	71	175	1			102
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1556	2	77	9	N	70					172
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	109	179	1			102
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	80					182

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2193	2	171	9	N	155	350	1		145
04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2239	2	186	9	N	169	174	1		140
05	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1612	2	143	9	N	130	186	1		84
06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2201	2	180	9	N	164				248
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	177	1		117
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	227	172	1		172

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403

03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3741	2	194	9	N	176	192	1		132
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	2999	2	182	9	N	165	192	1		105
05	3131	X	2093	-0-	-1038	-0-	1932	2	161	9	N	146	192	1		59
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2621	2	83	9	N	75				134
07	3348	X	3042	-0-	-306	-0-	1676	1	1197	2	N	154	193	1		95
							169	9								
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3195	2	177	9	N	161	189	1		67

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381

03	2759	X	1585	-0-	-1174	-0-	1396	2	189	9	N	172	192	1		56
04	2670	X	1257	-0-	-1413	-0-	1119	2	138	9	N	125	53	1		128
05	2759	X	1174	-0-	-1585	-0-	1039	2	135	9	N	123	180	1		71
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1048	2	128	9	N	116				187
07	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	730	1	470	2	N	35	189	1		33
							39	9								
08	3100	N	10669	-0-	7569	7569	10527	1	142	9	N	129	77	1		85

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381

03	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	939	2	124	9	N	113	191	1		107
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	881	2	110	9	N	100				207
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	892	2	95	9	N	86				293
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	970	2	83	9	N	75	192	1		176
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2485	2	110	9	N	100	192	1		84
08	3100	N	12421	-0-	9321	9321	12369	2	52	9	N	47				131

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131

03	34676	X	11634	-0-	-23042	-0-	11560	2	74	9	N	67	174	1		56
04	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	11021	2	124	9	N	113				169
05	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	9950	2	113	9	N	103	189	1		83
06	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	10918	2	96	9	N	87	77	1		93
07	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9163	2	128	9	N	116	189	1		20
*08	2945	X	1091	-0-	-1854	-0-	966	2	125	9	N	114				134

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349

03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2002	2	309	9	N	281	193	1		295
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1824	2	230	9	N	209	386	1		118
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1720	2	323	9	N	294	193	1		219
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	1884	2	224	9	N	204	379	1		44
07	3100	N	10268	-0-	7168	7168	8145	1	1868	2	N	232	188	1		88
							255	9								
*08	3100	N	1472	-0-	-1628	5540	1174	2	298	9	N	271	188	1		171

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462

03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	94	70	1			202
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	75	193	1			84
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					130
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					190
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1011	1	369	2	N	64					254
							70	9									
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	493	1	730	2	N	26	157	1			123
							29	9									

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649

03	1457	N	310	-0-	-1147	-0-	204	2	106	9	N	96	2	1			104
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	546	2	108	9	N	98					202
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1096	2	234	9	N	213	384	1			31
*06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1203	2	476	9	N	433	189	1			275
*07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	192	1			83
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	101					184

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448

03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	38	157	1			162
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	21					183
05	1767	X	229	-0-	-1538	-0-	215	2	14	9	N	13					196
06	1710	X	1154	-0-	-556	-0-	1153	2	1	9	N	1					197
07	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	5801	1	2121	2	N	68	73	1			192
							75	9									
08	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	3157	1	4675	2	N	8					200
							9	9									

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671

03	5611	X	3026	-0-	-2585	-0-	2883	2	143	9	N	130	120	1			207
04	5430	X	2857	-0-	-2573	-0-	2729	2	128	9	N	116	192	1			131
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	115	46	1			200
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	60	192	1			68
07	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8178	2	70	9	N	64					132
08	3038	X	185	-0-	-2853	-0-	42	2	143	9	N	130	152	1			110

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					53

HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 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	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	1903	2	400	9	N	364	525	1			37
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1557	2	419	9	N	381	343	1			75
05	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	653	2	372	9	N	338	343	1			70
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	1946	2	348	9	N	316	344	1			42
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	1843	2	460	9	N	418	362	1			98
08	3100	N	3762	-0-	662	662	1364	1	1856	2	N	493	343	1			248
							542	9									

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2418	-0-					N	7					84
04	2100	X	899	-0-	-1201	-0-	770	2	129	9	N	117					201
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	71	192	1			80
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	26					106
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	613	1	877	2	N	47					153
							52	9									
08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2859	2	58	9	N	53					206

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2401	-0-	-141	-0-	2158	2	243	9	N	221	193	1			304
04	2460	X	2269	-0-	-191	-0-	2054	2	215	9	N	195	192	1			307
05	2542	X	1940	-0-	-602	-0-	1765	2	175	9	N	159	322	1			144
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1584	2	106	9	N	96	127	1			113
07	3100	N	7426	-0-	4326	4326	5010	1	2315	2	N	92	192	1			13
							101	9									
*08	3100	N	3907	-0-	807	5133	3387	1	176	2	N	313	73	1			253
							344	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
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	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-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3122	-0-	22	22	3122	2			Y	-0-					-0-
06	2953	N	2931	-0-	-22	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
07	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
*08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	16002	2			Y	-0-					-0-
04	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	15388	2			Y	-0-					-0-
05	15996	X	15659	-0-	-337	-0-	15659	2			Y	-0-					-0-
06	15480	X	14859	-0-	-621	-0-	14859	2			Y	-0-					-0-
07	15996	X	14303	-0-	-1693	-0-	14303	2			Y	-0-					-0-
*08	15996	X	15685	-0-	-311	-0-	15685	2			Y	-0-					-0-

LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25231	X	25231	-0-	-0-	-0-	25231	2			Y	-0-					-0-
04	25926	X	25926	-0-	-0-	-0-	25926	2			Y	-0-					-0-
05	28331	X	28331	-0-	-0-	-0-	28331	2			Y	-0-					-0-
06	27810	X	27810	-0-	-0-	-0-	27810	2			Y	-0-					-0-
07	28986	X	28986	-0-	-0-	-0-	28986	2			Y	-0-					-0-
*08	29184	X	29184	-0-	-0-	-0-	29184	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19716	X	19382	-0-	-334	-0-	19382	2			Y	-0-					-0-
04	19080	X	18928	-0-	-152	-0-	18928	2			Y	-0-					-0-
05	19716	X	19458	-0-	-258	-0-	19458	2			Y	-0-					-0-
06	19020	X	18119	-0-	-901	-0-	18119	2			Y	-0-					-0-
07	19561	X	19293	-0-	-268	-0-	19293	2			Y	-0-					-0-
*08	19561	X	19295	-0-	-266	-0-	19295	2			Y	-0-					-0-

MILLS, R. D. WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631

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

JAMES, W. F. WELL #: 1 U RRCID -> 067581 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4004	-0-	-863	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	3700	-0-	-920	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
05	4743	X	3793	-0-	-950	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	3770	-0-	-820	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	3907	-0-	-836	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
*08	3999	X	3376	-0-	-623	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9238	2			Y	-0-					-0-
04	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			Y	-0-					-0-
05	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			Y	-0-					-0-
06	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			Y	-0-					-0-
07	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			Y	-0-					-0-
*08	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
LISTER WELL #: 2 RRCID -> 166902 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 14088

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	5945	-0-	5945	5945	5917	2	28	9	Y	25					25
*05	14B2	EXT	13696	-0-	13696	19641	13659	2	37	9	Y	34					59
*06	27318	X	7677	-0-	-19641	-0-	7479	2	198	9	Y	180					239
07	6138	X	4654	-0-	-1484	-0-	4646	2	8	9	Y	7	174	1			72
*08	13702	X	1210	-0-	-12492	-0-	1193	2	17	9	Y	15					87

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIDSON, MILDRED WELL #: 1036R RRCID -> 213557 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					38
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					38
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					38
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					38
*07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-	10	7			28
*08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					28

MILLS RANCH (MORROW CHERT) 61691 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 213926 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MILLS RANCH, S. (HUNTON) 61696 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 077432 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4422	R	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
04	3997	R	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			Y	-0-					-0-
05	4030	#	3879	-0-	-151	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
06	4290		3817	-0-	-473	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
07	4433		3636	-0-	-797	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
*08	4433		4209	-0-	-224	-0-	4209	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON) 61700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
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	15673	R	15673	-0-	-0-	-0-	15673	2			Y	-0-					-0-
04	15031	R	15031	-0-	-0-	-0-	15031	2			Y	-0-					-0-
05	17173		16600	-0-	-573	-0-	16600	2			Y	-0-					-0-
06	15192		15186	-0-	-6	-0-	15186	2			Y	-0-					-0-
07	15686		15044	-0-	-642	-0-	15044	2			Y	-0-					-0-
*08	15686		15307	-0-	-379	-0-	15307	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	984	3	1	9	Y	1					21
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					21
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					21
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1358	3	4	9	Y	4					25
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1342	3	6	9	Y	5					30
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1295	3	4	9	Y	4					34

DUNN WELL #: 1 RRCID -> 159191 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560

03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3780	3	8	9	N	7					74
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4176	3	14	9	N	13	72	1			15
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4173	3	8	9	N	7					22
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4731	3	9	9	N	8					30
07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4304	3	9	9	N	8					38
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4343	3	9	9	N	8					46

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 161951 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 162911 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-					36

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	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6746	3	1	9	N	1					26
04	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7603	3	20	9	N	18					44
05	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7604	3	7	9	N	6					50
06	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7074	3	11	9	N	10					60
07	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5941	3	34	9	N	31	71	1			20
08	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6823	3	7	9	N	6					26

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	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					82
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					82
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					82
06	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					82
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					82
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					82

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	2790	X	1481	-0-	-1309	-0-	1480	3	1	9	N	1					20
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2703	3	1	9	N	1					21
05	2728	X	2681	-0-	-47	-0-	2677	3	4	9	N	4					25
06	2640	X	2639	-0-	-1	-0-	2633	3	6	9	N	5					30
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					30
08	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	2707	3			N	-0-					30

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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	958	3	4	9	N	4					36
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	999	3	3	9	N	3					39
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	995	3	4	9	N	4					43
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	983	3	1	9	N	1					44
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-	40	1			4
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					4

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	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					39
04	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					39
05	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1232	3	1	9	N	1					40
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1176	3	1	9	N	1					41
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1214	3	1	9	N	1					42
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1238	3	1	9	N	1					43

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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					17
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					17
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					17
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					17
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					17
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					17

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	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2531	3	1	9	Y	1					16
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			Y	-0-					16
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			Y	-0-					16
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					16
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					16
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			Y	-0-					16

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					27
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					27
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					33

SIMS OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 U RRCID -> 036292 COMPL. DATE 01/02/1964 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920

03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					121
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					121
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					121
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					121
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					121
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					121

MOBEETIE OP. UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 036316 COMPL. DATE 07/13/1983 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 WELL #: 7 RRCID -> 190917 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					201
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					201
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					201
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					201

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 186416 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-					59
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					59
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	128	1	3	9	N	3					62
07	248	N	125	-0-	-123	-0-	122	1	3	9	N	3					65
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	1	11	9	N	10					75

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

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-

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-	-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-

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) //CONT.// 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 7125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-45105		B			N	-0-					164
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-45105		B			N	-0-					164
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-45105		B			N	-0-					164
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-45105		B			N	-0-					164
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-45105		B			N	-0-					164
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-45105		B			N	NO RPT					164

MORGAN (MORROW LOWER) 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					108
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					108
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					108
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					108
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					108
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					108

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 147569 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9258 - 9277

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

BORN WELL #: 3 RRCID -> 150037 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9310 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 150505 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9361 - 9393

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

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-

INGLE WELL #: 3 RRCID -> 151366 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

HEIL "1060" WELL #: 1 RRCID -> 169510 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 9346

03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	31	1	1894	2	N	-0-					113
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	30	1	1832	2	N	-0-					113
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	31	1	2023	2	N	-0-					113
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	30	1	1957	2	N	129	192	1			50
							142	9									
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	31	1	2023	2	N	18					68
							20	9									
08	2046	N	1723	-0-	-323	-0-	31	1	1692	2	N	-0-					68

WYNN WELL #: 3 RRCID -> 174503 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258

03	558	N	400	-0-	-158	-0-	28	1	372	2	N	-0-					218
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	29	1	639	2	N	19					237
							21	9									
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	620	2	N	2	192	1			47
							2	9									
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	N	6					53
							7	9									
07	713	N	563	-0-	-150	-0-	30	1	527	2	N	5					58
							6	9									
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	29	1	582	2	N	-0-					58

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

03	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	1228	2	1	9	Y	1					60
04	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	1192	2	6	9	Y	5					65
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	3					68
06	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	1179	2	6	9	Y	5					73
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1248	2	9	9	Y	8					81
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	943	2	6	9	Y	5					86

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1975	3	13	9	N	12					78
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1944	3	13	9	N	12					90
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	3					93
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1949	3	10	9	N	9					102
07	1984	N	1082	-0-	-902	-0-	1082	3			N	-0-					102
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	3	2	9	N	2					104

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	379	7			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588

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	7			-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
MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	-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	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

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-

MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ADAMS RANCH WELL #: 1177 RRCID -> 211895 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10510 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3545	-0-	445	445	3545	2			N	-0-					-0-
06	2875	N	2430	-0-	-445	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854

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_____ 05/08/2025

MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 10310

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	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	62	1	3295	2	N	64					178
							70	9									
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	60	1	3041	2	N	27					205
							30	9									
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	62	1	3111	2	N	28	198	1			35
							31	9									
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	60	1	2975	2	N	29					64
							32	9									
07	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	62	1	3369	2	N	24					88
							26	9									
*08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	62	1	3332	2	N	35					123
							39	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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 059781 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10268 - 10276

03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					43
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					43
05	1364	N	1158	-0-	-206	-0-	1158	2			N	-0-					43
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					43
*07	930	N	502	-0-	-428	-0-	502	2			N	-0-	41	7			2
08	1147	N	508	-0-	-639	-0-	508	2			N	-0-					2

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CONRAD WELL #: 2 RRCID -> 157912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9992 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					71
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					71
05	4061	X	3343	-0-	-718	-0-	3343	2			N	-0-					71
06	3930	X	3097	-0-	-833	-0-	3029	2	68	9	N	62					133
07	4061	X	3693	-0-	-368	-0-	3669	2	24	9	N	22					155
08	3782	X	2582	-0-	-1200	-0-	2582	2			N	-0-					155

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	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-

MORRISON, MARY T. -E- WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 -D- WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693

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

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A

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

MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	3411	-0-	-1425	-0-	3392	2	19	9	N	17					788
04	4680	X	3563	-0-	-1117	-0-	3544	2	19	9	N	17					805
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	17	653	7			169
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4955	2	58	9	N	53	184	1			38
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5096	2	22	9	N	20					58
08	5301	X	5031	-0-	-270	-0-	5011	2	20	9	N	18					76

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					2
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					2
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					2
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					2
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					2
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					2

HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488

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	5					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					16
07	14B2	EXT	26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					16
08	14B2	EXT	35	-0-	35	61	35	2			N	-0-					16

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	133	1			69
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*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

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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UP. 9470)//CONT.// 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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	620	X	221	-0-	-399	-0-	221	2			N	-0-					48
04	420	X	125	-0-	-295	-0-	125	2			N	-0-					48
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					48
06	3000	N	3678	-0-	678	678	3678	2			N	-0-					48
07	2904	N	2226	-0-	-678	-0-	2226	2			N	-0-					48
08	1457	N	509	-0-	-948	-0-	509	2			N	-0-					48

KILLEBREW WELL #: 5 RRCID -> 276905 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563

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 (OSWEGO 8200) 63066 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON, MARY T. WELL #: 3182 RRCID -> 297660 COMPL. DATE 07/04/1969 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8098 - 8116

03	0		748	-0-	748	B	13803	748	3		N	-0-					-0-
04	7500	N	636	-0-	-6864	B	6939	636	3		N	-0-					-0-
05	7266	N	327	-0-	-6939	B	-0-	327	3		N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3		N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3		N	-0-					-0-
*08	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
08	14B2	EXT	-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-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B	DENY	-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	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	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	739	-0-	739	739	739	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	739					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) 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

03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

ELENDIL RESOURCES LLC 101740
MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

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

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

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-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740
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	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-

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	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-

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	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	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-

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	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-

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	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-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740

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	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-

PREALL WELL #: 3065 RRCID -> 054890 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 3084

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

MCNUTT WELL #: 1016 RRCID -> 055258 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3052

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-

WOMBLE, R. WELL #: 207 RRCID -> 055540 COMPL. DATE 05/21/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3048 - 3108

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-

MCCLOY WELL #: 3067 RRCID -> 148046 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 506 RRCID -> 149416 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3017 - 3122

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-

WOMBLE, R WELL #: 4040 RRCID -> 163238 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3014 - 3081

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-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740
WOMBLE, R WELL #: 3040 RRCID -> 163290 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3016 - 3136

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-

MCNUTT WELL #: 3066 RRCID -> 163390 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2985 - 3046

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-

PRITCHARD WELL #: 606 RRCID -> 169416 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076

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-

PRITCHARD WELL #: 706 RRCID -> 170409 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3054

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-

HADLEY WELL #: 803 RRCID -> 170650 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2970 - 3128

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-

MCCLOY WELL #: 4067 RRCID -> 170652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3010 - 3081

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-

CUNNINGHAM WELL #: 308 RRCID -> 171334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3060 - 3080

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-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740

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	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-

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	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-

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	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 #: 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	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-

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

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

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740
WOMBLE WELL #: 607 RRCID -> 172126 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084

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	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 #: 6066 RRCID -> 172127 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 3020

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	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-

PREALL WELL #: 4065 RRCID -> 172210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 3145

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-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, R. WELL #: 5040 RRCID -> 172285 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3110

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	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-

MCNUTT WELL #: 7066 RRCID -> 197536 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097

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	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-

WOMBLE WELL #: 1104 RRCID -> 197597 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3070 - 3172

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	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * 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-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ELENDIL RESOURCES LLC //CONT.// 101740
MCNUTT WELL #: 2016 RRCID -> 200295 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2831 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

CUNNINGHAM WELL #: 508 RRCID -> 213471 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3084 - 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	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-

PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 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	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-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 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	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-

LARGE OPERATING LLC 486623
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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

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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	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	1674	N	236	-0-	-1438	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	897	-0-	-453	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	169	-0-	-761	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
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	1426	N	200	-0-	-1226	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	540	-0-	-514	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	690	-0-	-736	-0-	690	2			N	-0-					-0-

M5OEXIT, LLC 519482
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	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	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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					16
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					16
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					16
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					16
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					16

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-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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-

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-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	300	N	122	-0-	-178	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -E- WELL #: 2 RRCID -> 160583 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3005 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
PITTMAN B WELL #: 1 RRCID -> 164582 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3060 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 A WELL #: 3 RRCID -> 178835 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3028 - 3218

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

NANCY (UPPER MORROW) 64454 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
EQV OPERATING LLC 101634
MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 150530 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507

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

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

03	2635 N	2553	-0-	-82	-0-	30	1	2523	2	N	-0-					95
04	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	29	1	2502	2	N	-0-					95
05	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	31	1	2536	2	N	-0-					95
06	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	30	1	2491	2	N	-0-					95
07	2604 N	2602	-0-	-2	-0-	31	1	2571	2	N	-0-					95
08	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	31	1	2551	2	N	-0-					95

NORTHRUP (CLEVELAND) 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402

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

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

03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	648	2	99	9	N	90	284	1			62
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	607	2	79	9	N	72					134
05	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					134
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	788	2	142	9	N	129	196	1			67
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	680	2	61	9	N	55					122
*08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	706	2	77	9	N	70					192

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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-	2418					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2418					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2418					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	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1766	2	189	9	N	172	194	1			144
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1599	2	177	9	N	161	189	1			116
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					116
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1298	2	337	9	N	306	178	1			244
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1461	2	176	9	N	160	197	1			207
*08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1532	2	157	9	N	143	195	1			155

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	3007	X	2724	-0-	-283	-0-	2586	2	138	9	N	125	274	1			68
04	2850	X	2692	-0-	-158	-0-	2613	2	79	9	N	72					140
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2815	2	200	9	N	182	182	1			140
06	2760	X	2620	-0-	-140	-0-	2590	2	30	9	N	27					167
07	2790	N	2468	-0-	-322	-0-	2348	2	120	9	N	109	196	1			80
08	3007	N	2579	-0-	-428	-0-	2436	2	143	9	N	130					210

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	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1208	2			N	-0-					26
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					26
05	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			N	-0-					26
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					26
07	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	2			N	-0-					26
08	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2			N	-0-					26

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	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					50
04	3660	X	1108	-0-	-2552	-0-	1108	2			N	-0-					50
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					50
06	3660	X	3134	-0-	-526	-0-	3134	2			N	-0-					50
07	3534	X	2514	-0-	-1020	-0-	2514	2			N	-0-					50
08	3782	X	2477	-0-	-1305	-0-	2477	2			N	-0-					50

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	404	-0-	-216	-0-	250	2	154	9	N	140					187
04	600	N	12	-0-	-588	-0-	1	1	11	9	N	10	137	1			60
05	620	N	159	-0-	-461	-0-	1	2	158	9	N	144	171	1			33
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	1	2	380	9	N	345	334	1			44
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	2	34	9	N	31					75
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	1	2	117	9	N	106					181

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	521	2	94	9	N	85	144	1			24
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	635	2	28	9	N	25					49
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	499	2	165	9	N	150	166	1			33
06	450	N	234	-0-	-216	-0-	147	2	87	9	N	79					112
07	465	N	288	-0-	-177	-0-	1	2	287	9	N	261	173	1			200
08	465	N	64	-0-	-401	-0-	1	2	63	9	N	57					257

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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	498	2	24	9	N	22					149
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	463	2	24	9	N	22	162	1			9
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	425	2	14	9	N	13					22
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					22
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	N	1					23
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	N	1					24

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	2	N	-0-					162
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	2	N	-0-					162
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	29	1	164	2	N	8					170
							9	9									
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	2	N	-0-					170
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	2	N	-0-					170
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	2	N	-0-					170

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	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	30	1	4849	2	N	118					252
							130	9									
04	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	30	1	5553	2	N	95	191	1			156
							105	9									
05	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	31	1	6410	2	N	100					256
							110	9									
06	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	30	1	9018	2	N	172	192	1			236
							189	9									
07	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	31	1	12373	2	N	145	187	1			194
							160	9									
08	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	30	1	11685	2	N	85	178	1			101
							94	9									

ELLZEY "563" WELL #: 1H RRCID -> 262386 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 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	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	31	1	4693	2	N	64	195	1			70
							70	9									
04	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	30	1	5860	2	N	65					135
							72	9									
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	30	1	3681	2	N	42					177
							46	9									
06	2400	X	2371	-0-	-29	-0-	29	1	2334	2	N	7					184
							8	9									
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	29	1	2486	2	N	43					227
							47	9									
08	2480	X	1145	-0-	-1335	-0-	31	1	1099	2	N	14					241
							15	9									

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 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	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

SCHROEDER WELL #: 2409 RRCID -> 205965 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7261 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	62	1	306	2	N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	60	1	289	2	N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	62	1	295	2	N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	60	1	282	2	N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	62	1	277	2	N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	62	1	273	2	N	-0-					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
HOLLAND, R. H. WELL #: 4649 RRCID -> 066467 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

BROWNLEE BROS.-COOK WELL #: 2 RRCID -> 081518 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166

03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					41
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					41
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					41
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					41
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					41
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					41

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 2670 RRCID -> 090602 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 3670 RRCID -> 175482 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

DUTCHER, W. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 187682 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-PARNELL 474 WELL #: 3474 RRCID -> 218472 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 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	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

WALLACE N. HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 244156 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 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	775	N	85	-0-	-690	-0-	85	2			N	-0-					10
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					10
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					10
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					10
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					10

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COURSON PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 258511 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322

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

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-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 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	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

PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

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

PARNELL 476 WELL #: 5 RRCID -> 218988 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 7318

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

NORTHRUP (DOUGLAS) 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC 101634
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055623 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 5844

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 062765 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B	DENY	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1648	-0-	-88	-0-	62	1	1586	2	N	-0-					49
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	60	1	1560	2	N	-0-					49
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	62	1	1616	2	N	-0-					49
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					49
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					49
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	62	1	1666	2	N	-0-					49

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 2650 RRCID -> 107652 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NOTLA (ATOKA) 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
KILLEBREW, STELLA WELL #: 332 RRCID -> 222888 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2994	-0-	-75 B	-0-	2994	2			N	-0-					65
04	3167	X	3167	-0-	-0- B	-0-	3167	2			N	-0-					65
05	3191	X	3191	-0-	-0- B	-0-	3191	2			N	-0-					65
06	3039	X	3039	-0-	-0- B	-0-	3039	2			N	-0-					65
07	3162	X	2777	-0-	-385 B	-0-	2771	2	6	9	N	5					70
08	3162	X	2635	-0-	-527 B	-0-	2629	2	6	9	N	5					75

KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

03	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	266	2	7	9	N	6					105
04	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	250	2	8	9	N	7					112
05	310	N	230	-0-	-80 B	-0-	230	2			N	-0-					112
06	270	N	264	-0-	-6 B	-0-	251	2	13	9	N	12					124
07	279	N	227	-0-	-52 B	-0-	224	2	3	9	N	3					127
08	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	213	2	2	9	N	2					129

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PARSELL, WARREN B. WELL #: 1034 RRCID -> 173613 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890

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	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-

PARSELL, HUGH F. WELL #: 3057 RRCID -> 177104 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		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	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	31	1	836	2	N	12					167
							13	9									
04	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	30	1	786	2	N	1	153	1			15
							1	9									
05	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	30	1	760	2	N	5					20
							6	9									
06	840	N	796	-0-	-44 B	-0-	30	1	763	2	N	3					23
							3	9									
07	837	N	830	-0-	-7 B	-0-	31	1	791	2	N	7					30
							8	9									
08	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	31	1	783	2	N	-0-					30

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DIETRICH WELL #: 2 RRCID -> 257661 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523

03	992	N	719	-0-	-273 B	-0-	719	3			N	-0-					44
04	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-					44
05	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					44
06	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					44
07	992	N	982	-0-	-10 B	-0-	982	3			N	-0-					44
08	992	N	684	-0-	-308 B	-0-	669	3	15	9	N	14					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

P.C.X. (GRANITE WASH) 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
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	775	N	712	-0-	-63 B	-0-	712	2			N	-0-					25
04	750	N	692	-0-	-58 B	-0-	692	2			N	-0-					25
05	744	N	698	-0-	-46 B	-0-	698	2			N	-0-					25
06	690	N	658	-0-	-32 B	-0-	658	2			N	-0-					25
07	713	N	603	-0-	-110 B	-0-	603	2			N	-0-					25
*08	713	N	588	-0-	-125 B	-0-	588	2			N	-0-					25

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	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	2522	2	17	9	Y	15					168
04	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	2468	2	15	9	Y	14					182
05	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	2470	2	13	9	Y	12					194
06	2414	N	2414	-0-	-0- B	-0-	2395	2	19	9	Y	17					211
07	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	2282	2	39	9	Y	35					246
*08	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	2460	2	8	9	Y	7					253

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

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	775	N	539	-0-	-236 B	-0-	539	2			N	-0-					92
04	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					92
05	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	702	2	9	9	N	8					100
06	510	N	505	-0-	-5 B	-0-	505	2			N	-0-					100
07	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	648	2	8	9	N	7					107
*08	713	N	599	-0-	-114 B	-0-	593	2	6	9	N	5					112

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
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-					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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WILLIAMS 33 WELL #: 1 RRCID -> 196432 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

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	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER 26 WELL #: 5 RRCID -> 224872 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11885 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-7249					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-

MILLER 26 WELL #: 6H RRCID -> 239423 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902

03	1984	X	1034	-0-	-950 B	-0-	995	2	39	9	N	35	187	1			228
04	1860	X	649	-0-	-1211 B	-0-	614	2	35	9	N	32					260
05	2373	X	2373	-0-	-0- B	-0-	2319	2	54	9	N	49					309
06	2385	N	2385	-0-	-0- B	-0-	2322	2	63	9	N	57	185	1			181
07	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1689	2	41	9	N	37					218
08	2387	N	1708	-0-	-679 B	-0-	1664	2	44	9	N	40					258

MILLER 26 WELL #: 7H RRCID -> 250144 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962

03	5032	X	5032	-0-	-0- B	-0-	4946	2	86	9	N	78	372	1			81
04	4632	X	4632	-0-	-0- B	-0-	4553	2	79	9	N	72					153
05	5208	X	2463	-0-	-2745 B	-0-	2412	2	51	9	N	46					199
06	5804	X	5804	-0-	-0- B	-0-	5696	2	108	9	N	98					297
07	5208	X	4865	-0-	-343 B	-0-	396	1	4393	2	N	69	174	1			192
							76	9									
08	5022	X	4866	-0-	-156 B	-0-	158	1	4635	2	N	66					258
							73	9									

MILLER 26 WELL #: 8H RRCID -> 257599 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12350 - 16723

03	7285	X	6705	-0-	-580 B	-0-	6578	2	127	9	N	115	184	1			310
04	6930	X	6806	-0-	-124 B	-0-	6705	2	101	9	N	92	188	1			214
05	7161	X	6543	-0-	-618 B	-0-	6397	2	146	9	N	133					347
06	6690	X	6557	-0-	-133 B	-0-	6432	2	125	9	N	114	188	1			273
07	7037	X	5610	-0-	-1427 B	-0-	5463	2	147	9	N	134	192	1			215
08	7037	X	6874	-0-	-163 B	-0-	6772	2	102	9	N	93					308

MILLER 26 WELL #: 10H RRCID -> 259115 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12384 - 16743

03	4340	X	3294	-0-	-1046 B	-0-	3270	2	24	9	N	22					92
04	4200	X	2413	-0-	-1787 B	-0-	2396	2	17	9	N	15					107
05	4092	X	3377	-0-	-715 B	-0-	3303	2	74	9	N	67					174
06	3172	X	3172	-0-	-0- B	-0-	3104	2	68	9	N	62					236
07	3286	X	3197	-0-	-89 B	-0-	3176	2	21	9	N	19	187	1			68
08	3723	X	3723	-0-	-0- B	-0-	13	1	3638	2	N	65					133
							72	9									

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	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			N	-0-					176
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					176
05	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	2			N	-0-					176
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					176
07	1302	N	895	-0-	-407	-0-	895	2			N	-0-					176
08	1209	N	969	-0-	-240	-0-	952	2	17	9	N	15	178	1			13

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART 907 WELL #: 5 RRCID -> 233591 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826

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

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

WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 296156 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5353 - 5434

03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-					114
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2		N	-0-					114
05	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	2		N	-0-					114
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					114
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					114
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					114

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	260	-0-	-1042	-0-	260	2			N	-0-					3
04	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	1058	2			N	-0-					3
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					3
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					3
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					3
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	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

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

LOGAN A WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360

03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					69
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					69
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					69
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					69
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					69
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			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

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

03	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	2			N	-0-					-0-

KATHRYN -A- WELL #: 3 RRCID -> 152817 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080

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

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-

BONEY B WELL #: 2 RRCID -> 160525 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

BONEY B WELL #: 4 RRCID -> 175560 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 2072

03	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	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	496	N	38	-0-	-458	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	420	N	237	-0-	-183	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 5 RRCID -> 188418 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2018 - 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	22	-0-	-288	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-

WELLS A WELL #: 5 RRCID -> 188775 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 2093 PERF. 2019 - 2093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	-0-	-573	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	570	N	322	-0-	-248	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 6 RRCID -> 188804 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 2018 - 2055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	129	-0-	-1390	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	825	-0-	-645	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 7 RRCID -> 197551 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 2029 - 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 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	806	N	136	-0-	-670	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	750	N	594	-0-	-156	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
08	837	N	674	-0-	-163	-0-	674	2			N	-0-					-0-
	KATHRYN -A-				WELL #: 4	RRCID -> 139423	COMPL. DATE 07/27/1991		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4285 - 4264						
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
	FIKE				WELL #: 1	RRCID -> 128327	COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 5874 - 6052						
03	1364	N	230	-0-	-1134	-0-	230	2			N	-0-					3
04	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1328	2			N	-0-					3
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					3
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					3
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					3
08	1612	N	1178	-0-	-434	-0-	1178	2			N	-0-					3
	SIDNEY				WELL #: 2 L	RRCID -> 131524	COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5808 - 6032						
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	112	-0-	-158	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	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-

LOGAN -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142693 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5933 - 6044

03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					9
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					9
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					9
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					9
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					9
*08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					9

FARNSWORTH UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 143535 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686

03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					10
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					10
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					10
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					10
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					10
*08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					10

GRAY ESTATE WELL #: 4132 RRCID -> 293920 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6334 - 6362

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					38
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					38
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					38
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					38
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					38
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					38

ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER -A- WELL #: 1074 RRCID -> 116505 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909

03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	265	2	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	1	1	245	2	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	2	N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	1	1	245	2	N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	1	1	236	2	N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					10
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					10
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					10
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					10
07	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2			N	-0-					10
*08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1703	2	2	9	N	2					12

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

03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					35
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					35
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WILSON, ALEC K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021958 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636

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

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-

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465

03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					20
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					20
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					20
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					20
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					20
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					20

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 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	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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					28
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					28
05	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	3			N	-0-					28
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					28
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-					28
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224

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-

KELLY WELL #: 1H RRCID -> 263334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114

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

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

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		14B2 EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1472	-0-	-16	-0-	1472	2			N	-0-					112
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					112
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					112
06	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	1391	2			N	-0-					112
07	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-					112
08	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1501	2			N	-0-					112

ERIC 'C' 144 WELL #: 2H RRCID -> 280070 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7773 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2728	2	142	9	N	129	100	1			177
04	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2421	2	119	9	N	108	231	1			54
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3258	2	138	9	N	125	125	1			54
06	3000	N	3348	-0-	348	348	3030	2	318	9	N	289	177	1			166
07	3100	N	3066	-0-	-34	314	2862	2	204	9	N	185	286	1			65
08	3353	X	3039	-0-	-314	-0-	2841	2	198	9	N	180	170	1			75

ERIC 'C' 144 WELL #: 3H RRCID -> 280534 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7864 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	70	1			30
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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

PHILIPP 129 B WELL #: 3H RRCID -> 280810 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7661 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	546	-0-	-911	-0-	515	2	31	9	N	28	99	1			58
04	1170	N	892	-0-	-278	-0-	863	2	29	9	N	26					84
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					84
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	793	2	45	9	N	41					125
07	930	N	596	-0-	-334	-0-	582	2	14	9	N	13	101	1			37
08	434	N	204	-0-	-230	-0-	195	2	9	9	N	8					45

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
WILLIAMS 83 WELL #: 3H RRCID -> 281286 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7512 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	709	-0-	-35	-0-	640	2	69	9	N	63	192	1			80
04	690	N	566	-0-	-124	-0-	512	2	54	9	N	49	86	1			43
05	713	N	502	-0-	-211	-0-	502	2			N	-0-					43
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	498	2	128	9	N	116	107	1			52
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	478	2	62	9	N	56	80	1			28
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	432	2	55	9	N	50					78

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2H RRCID -> 282256 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7403 - 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	7719	X	6119	-0-	-1600	-0-	6085	2	34	9	N	31					150
04	6780	X	5893	-0-	-887	-0-	5849	2	44	9	N	40					190
05	7006	X	6918	-0-	-88	-0-	6727	2	191	9	N	174	174	1			190
06	5910	X	4920	-0-	-990	-0-	4920	2			N	-0-					190
07	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					190
08	6913	X	5493	-0-	-1420	-0-	5493	2			N	-0-					190

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	3348	X	3083	-0-	-265	-0-	3065	2	18	9	N	16					155
04	3240	X	3004	-0-	-236	-0-	2979	2	25	9	N	23					178
05	3224	X	2724	-0-	-500	-0-	2724	2			N	-0-					178
06	3000	X	2862	-0-	-138	-0-	2828	2	34	9	N	31	175	1			34
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3098	2	15	9	N	14					48
08	3100	X	3085	-0-	-15	-0-	3067	2	18	9	N	16					64

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	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2638	2	377	9	N	343	379	1			83
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3017	2	309	9	N	281	195	1			169
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	2630	2	432	9	N	393	393	1			169
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	2853	2	363	9	N	330	381	1			118
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	2863	2	457	9	N	415	392	1			141
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	2955	2	470	9	N	427	363	1			205

MMGL TXPH, LLC 101619
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	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
*08	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					7
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-					7
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					7
06	720	N	566	-0-	-154	-0-	566	2			N	-0-					7
07	744	N	547	-0-	-197	-0-	547	2			N	-0-					7
*08	713	N	563	-0-	-150	-0-	563	2			N	-0-					7

REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

03	1829	N	836	-0-	-993	-0-	836	2			N	-0-					60
04	1710	N	810	-0-	-900	-0-	810	2			N	-0-					60
05	1488	N	847	-0-	-641	-0-	847	2			N	-0-					60
06	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	2			N	-0-					60
07	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-					60
*08	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					60

EQV OPERATING LLC 101634
MORRIS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 021905 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244

*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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ELLZEY WELL #: 1 RRCID -> 022890 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191

03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	186	1	1041	3	N	-0-					95
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	274	1	930	3	N	-0-					95
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	286	1	992	3	N	-0-					95
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	160	1	1068	3	N	-0-					95
07	1240	N	977	-0-	-263	-0-	233	1	744	3	N	-0-					95
*08	1271	N	906	-0-	-365	-0-	254	1	652	3	N	-0-					95

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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-	208					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	709					N	NO RPT					-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

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

HAMKER -B- WELL #: 2 RRCID -> 086034 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344

03	961	N	958	-0-	-3	-0-	219	1	739	3	N	-0-					-0-
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	203	1	723	3	N	-0-					-0-
05	992	N	961	-0-	-31	-0-	217	1	744	3	N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	207	1	724	3	N	-0-					-0-
07	961	N	952	-0-	-9	-0-	220	1	732	3	N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	218	1	754	3	N	-0-					-0-

SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 141654 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686

03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	89	1	420	3	N	-0-					28
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	85	1	416	3	N	-0-					28
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	87	1	435	3	N	-0-					28
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	62	1	440	3	N	-0-					28
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	87	1	429	3	N	-0-					28
*08	527	N	489	-0-	-38	-0-	102	1	387	3	N	-0-					28

MORGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 148242 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634

SELL WELL #: 3 RRCID -> 159036 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 7450 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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 159992 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226

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

MORGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 190775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289

03	899	N	763	-0-	-136	-0-	365 11	1 9	387	3	N	10					182
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	306 55	1 9	358	3	N	50	183	1			49
05	775	N	630	-0-	-145	-0-	325 2	1 9	303	3	N	2					51
06	750	N	621	-0-	-129	-0-	277	1	344	3	N	-0-					51
07	744	N	632	-0-	-112	-0-	309	1	323	3	N	-0-					51
*08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	893	1	301	3	N	-0-					51

MEARS WELL #: 2 RRCID -> 228614 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330

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

SELL WELL #: 4 RRCID -> 228616 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
MEARS WELL #: 3H RRCID -> 246750 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614

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	1539	-0-		-321	-0-	380	1	1149	3	N	9					136
								10	9									
04	1740	N	1539	-0-		-201	-0-	353	1	1165	3	N	19					155
								21	9									
05	1753	N	1753	-0-		-0-	-0-	433	1	1303	3	N	15					170
								17	9									
06	1680	N	1680	-0-		-0-	-0-	421	1	1247	3	N	11					181
								12	9									
07	1705	N	1705	-0-		-0-	-0-	411	1	1274	3	N	18					199
								20	9									
08	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-	440	1	1328	3	N	21	184	1			36
								23	9									

SWINK WELL #: 1191H RRCID -> 264805 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049

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	1054	N	820	-0-		-234	-0-	207	1	458	3	N	141	375	1			416
								155	9									
04	930	N	906	-0-		-24	-0-	224	1	513	3	N	154	188	1			382
								169	9									
05	952	N	952	-0-		-0-	-0-	259	1	562	3	N	119	376	1			125
								131	9									
06	927	N	927	-0-		-0-	-0-	134	1	657	3	N	124					249
								136	9									
07	956	N	956	-0-		-0-	-0-	259	1	553	3	N	131	188	1			192
								144	9									
08	961	N	902	-0-		-59	-0-	268	1	538	3	N	87					279
								96	9									

MCGARRAUGH B WELL #: 8H RRCID -> 272489 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806

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	2473	N	2473	-0-		-0-	-0-	1134	1	1283	3	N	51					355
								56	9									
04	1778	N	1778	-0-		-0-	-0-	559	1	1151	3	N	62					417
								68	9									
05	1706	N	1706	-0-		-0-	-0-	570	1	1090	3	N	42					459
								46	9									
06	2400	N	1586	-0-		-814	-0-	516	1	1037	3	N	30					489
								33	9									
07	1829	N	1681	-0-		-148	-0-	555	1	1126	3	N	-0-	390	1			99
08	1734	N	1734	-0-		-0-	-0-	539	1	1150	3	N	41					140
								45	9									

MCGARRAUGH B WELL #: 7H RRCID -> 274503 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680

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	2391	N	2391	-0-		-0-	-0-	799	1	1530	3	N	56					288
								62	9									
04	1995	N	1995	-0-		-0-	-0-	646	1	1304	3	N	41					329
								45	9									
05	2371	N	2371	-0-		-0-	-0-	789	1	1542	3	N	36					365
								40	9									
06	2283	N	2283	-0-		-0-	-0-	764	1	1475	3	N	40					405
								44	9									
07	2277	N	2277	-0-		-0-	-0-	783	1	1419	3	N	68					473
								75	9									
*08	2325	N	1449	-0-		-876	-0-	558	1	877	3	N	13	190	1			296
								14	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KODIAK OIL & GAS, INC. 101771
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	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	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	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	62	1	1098	2	N	-0-					111
04	1170	N	482	-0-	-688	-0-	482	2			N	-0-					111
05	1178	N	460	-0-	-718	-0-	460	2			N	-0-					111
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					111
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					111
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					111

HICKS EXPLORATION, LLC 102036
NITSCHKE, S. WELL #: 1 RRCID -> 022224 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 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	14B DENY		-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	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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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	1674	X	883	-0-	-791	-0-	883	2			Y	-0-					200
04	1200	X	670	-0-	-530	-0-	670	2			Y	-0-					200
05	1240	X	683	-0-	-557	-0-	683	2			Y	-0-					200
06	DLQ G-10		750	-0-	750	750	750	2			Y	-0-					200
07	1426	X	676	-0-	-750	-0-	676	2			Y	-0-					200
08	868	X	789	-0-	-79	-0-	789	2			Y	-0-					71

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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					40
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					40
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					40
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					40
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					40
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					40

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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					18
04	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1286	2			N	-0-					18
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					18
06	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1227	2			N	-0-					18
07	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1245	2			N	-0-					18
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					18

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CAPTUREPOINT LLC 130545
CONLEY -A- WELL #: 11 RRCID -> 180341 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCLAIN -DH- WELL #: 1 U RRCID -> 021909 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918

03	310	N	306	-0-	-4	-0-	62	1	244	2	N	-0-					55
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	60	1	215	2	N	-0-					55
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	52	1	264	2	N	-0-					55
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					55
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					55
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	58	1	195	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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	62	1	500	2	N	-0-					61
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	58	1	509	2	N	2					63
							2	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	62	1	598	2	N	2					65
							2	9									
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	3					68
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	2					70
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	62	1	591	2	N	1					71
							1	9									

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

03	186	N	171	-0-	-15	-0-	58	1	113	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	42	1	109	2	N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	62	1	184	2	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	62	1	162	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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	265	-0-	-14	-0-	62	1	203	2	N	-0-					165
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	60	1	187	2	N	-0-					165
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	62	1	195	2	N	-0-					165
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					165
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					165
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	62	1	191	2	N	-0-					165

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	462	-0-	-34	-0-	62	1	397	2	N	3					118
							3	9									
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	60	1	402	2	N	4					122
							4	9									
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	62	1	404	2	N	-0-					122
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	1					123
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	4					127
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	62	1	457	2	N	3					130
							3	9									

LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

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

HANDLEY COURSON 566 WELL #: 2H RRCID -> 246777 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	62	1	1895	2	N	270	190	1			229
							297	9									
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	60	1	1804	2	N	302	195	1			336
							332	9									
05	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	62	1	1554	2	N	250	387	1			199
							275	9									
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	270	377	1			92
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	300	192	1			200
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	62	1	1639	2	N	285	388	1			97
							314	9									

NANNYMO WELL #: 1 RRCID -> 254548 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 C RRCID -> 021965 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	952	-0-	-288	-0-	952	2			N	-0-					36
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					36
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					36
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					36
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					36
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					36

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 021966 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					106
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					106
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					106
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					106
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					106
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					110
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					110
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	3	2	9	N	2					112
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	3	1	9	N	1					113
07	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	3			N	-0-					113
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1137	3	2	9	N	2					115

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HERRINGTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 120975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					193
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	774	2	15	9	N	14	179	1			28
05	775	N	290	-0-	-485	-0-	290	2			N	-0-					28
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					28
07	806	N	595	-0-	-211	-0-	574	2	21	9	N	19					47
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					47

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
NOVAK, E. E. WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					16
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					16
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					16
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					16
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					16
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					16

REX WELL #: 2 RRCID -> 164233 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	775	N	86	-0-	-689	-0-	86	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
REX WELL #: 3 RRCID -> 169452 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878

03	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	240	N	106	-0-	-134	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508

03	651	N	430	-0-	-221	-0-	429	2	1	9	N	1					47
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	N	1					48
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	N	1					49
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	368	2	3	9	N	3					52
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	717	2	2	9	N	2					54
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	2	1	9	N	1					55

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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					41
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					41
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					41
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			Y	-0-					41
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			Y	-0-					41
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-					41

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1319	-0-	-231	-0-	1317	2	2	9	N	2					39
04	1470	N	1408	-0-	-62	-0-	1407	2	1	9	N	1					40
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	2	1	9	N	1					41
06	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	1218	2	2	9	N	2					43
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1565	2	2	9	N	2					45
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1533	2	2	9	N	2					47

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	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2654	2	1	9	Y	1					67
04	2310	X	2216	-0-	-94	-0-	2214	2	2	9	Y	2					69
05	2387	X	1967	-0-	-420	-0-	1965	2	2	9	Y	2					71
06	3600	X	1478	-0-	-2122	-0-	1476	2	2	9	Y	2					73
07	2666	X	1763	-0-	-903	-0-	1762	2	1	9	Y	1					74
08	2666	X	1992	-0-	-674	-0-	1991	2	1	9	Y	1					75

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1					110
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	N	2					112
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	726	2	2	9	N	2					114
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	756	2	3	9	N	3					117
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	688	2	1	9	N	1					118
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	672	2	2	9	N	2					120

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-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	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					-0-

CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 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	558	N	358	-0-	-200	-0-	358	2			N	-0-					44
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					44
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	N	1					45
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	336	2	1	9	N	1					46
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					46
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					46

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 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	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	1					81
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	2	1	9	N	1					82
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	N	2					84
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					84
07	806	N	494	-0-	-312	-0-	493	2	1	9	N	1					85
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	N	2					87

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	775	-0-	-279	-0-	775	2			N	-0-					25
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					25
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					25
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					25
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					25
08	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	2			N	-0-					25

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	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	2			N	-0-					95
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			N	-0-					95
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					95
06	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	2			N	-0-					95
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					95
08	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					95

WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 2 RRCID -> 091325 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754

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

DUDE WILSON GU -5- WELL #: 5 RRCID -> 165111 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 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	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					8
04	270	N	100	-0-	-170	-0-	100	2			N	-0-					8
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					8
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					8
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					8
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					8

DUDE WILSON G U -5- WELL #: 6 RRCID -> 165112 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6730 - 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	620	N	556	-0-	-64	-0-	12	1	544	2	N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	11	1	523	2	N	-0-					-0-
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	12	1	537	2	N	-0-					-0-
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	11	1	477	2	N	-0-					-0-
07	558	N	455	-0-	-103	-0-	12	1	443	2	N	-0-					-0-
08	558	N	446	-0-	-112	-0-	12	1	434	2	N	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 165703 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6952 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	280	-0-	-309	-0-	280	2			N	-0-					44
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	N	1					45
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	N	2					47
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	N	1					48
07	620	N	27	-0-	-593	-0-	26	2	1	9	N	1					49
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					49

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 4 RRCID -> 166164 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6954 - 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	155	N	52	-0-	-103	-0-	39	1	13	2	N	-0-					12
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	38	1	18	2	N	-0-					12
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	39	1	10	2	N	-0-					12
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	38	1	2	2	N	-0-					12
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	1			N	-0-					12
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	1			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-					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

JONES, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 166169 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6741 - 6794

03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
06	390	X	341	-0-	-49	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
07	434	X	270	-0-	-164	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
08	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 3 RRCID -> 166175 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 7000

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

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 168079 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953

03	341	N	318	-0-	-23	-0-	19	1	299	2	N	-0-					41
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	19	1	303	2	N	-0-					41
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	N	-0-					41
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	N	-0-					41
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	19	1	314	2	N	-0-					41
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	19	1	307	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	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	12	1	1309	2	N	15					105
							17	9									
04	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	11	1	1327	2	N	16					121
							18	9									
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	12	1	1457	2	N	84	182	1			23
							92	9									
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	11	1	1370	2	N	17					40
							19	9									
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	12	1	1441	2	N	13					53
							14	9									
08	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	12	1	1443	2	N	18					71
							20	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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-

ELDON 747 WELL #: 2H RRCID -> 209612 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302

03	806	N	716	-0-	-90	-0-	97	1	619	2	N	-0-					123
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	94	1	587	2	N	-0-					123
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	97	1	553	2	N	-0-					123
06	690	N	636	-0-	-54	-0-	94	1	542	2	N	-0-					123
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	97	1	588	2	N	-0-					123
08	651	N	533	-0-	-118	-0-	97	1	436	2	N	-0-					123

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 3H RRCID -> 219413 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 9171

03	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	97	1	1027	2	N	-0-					40
04	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	94	1	1029	2	N	8					48
							9	9									
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	97	1	1066	2	N	10					58
							11	9									
06	1080	N	820	-0-	-260	-0-	94	1	722	2	N	4					62
							4	9									
07	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	97	1	1061	2	N	3					65
							3	9									
08	1178	N	773	-0-	-405	-0-	97	1	673	2	N	3					68
							3	9									

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571 WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					32
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	1	2	2	N	-0-					32
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					32
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	94	1	4	2	N	5					37
							6	9									
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	97	1	882	2	N	15					52
							17	9									
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	97	1	794	2	N	1					53
							1	9									

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367

03	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	1694	2	15	9	N	14					168
04	1830	N	1649	-0-	-181	-0-	1632	2	17	9	N	15					183
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1706	2	14	9	N	13					196
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1702	2	14	9	N	13					209
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1700	2	14	9	N	13					222
08	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	1666	2	10	9	N	9					231

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	806	N	231	-0-	-575	-0-	231	2			N	-0-					28
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					28
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					28
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					28
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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.		-0-	-0-	-0-	2904					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2904					N	-0-					-0-
05	T. A.		802	-0-	802	3706	802	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3706					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3706					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3706					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	1364	N	1172	-0-	-192	-0-	1172	2			N	-0-					40
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					40
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					40
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					40
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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	310	N	111	-0-	-199	-0-	111	2			N	-0-					20
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					20
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					20
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT		634	-0-	634	634	634	3			N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	634					N	-0-					120
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	634					N	NO RPT					120

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					115
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					115
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					115
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					115

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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					176
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					176
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					176
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					176
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					176
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					176

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	4433	X	3988	-0-	-445	-0-	3988	3			N	-0-					112
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	3			N	-0-					112
05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	3			N	-0-					112
06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			N	-0-					112
07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			N	-0-					112
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					112

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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					180
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					180
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					180
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					180
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					180
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					180

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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					198
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					198
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					198
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					198
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					198
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					198

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	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-

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	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					33
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					33
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					33
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					33
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					33
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					33

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					214
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					214
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					214

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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					104
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					104
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					104
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					104
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					104
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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	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 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	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1240	3	24	9	N	22					125
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					125
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					125
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					125
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1538	3	17	9	N	15					140
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					140

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					189
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					189
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					189
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					189

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	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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B	DENY	-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	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-

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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					90
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					90
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					90
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					90
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					90
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					90

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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					68
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					68
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					68
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					68
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					68
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
08	14B2	EXT	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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					183
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					183
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					183
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					183
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	63	2	31	9	N	28					211
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					211

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B	DENY	-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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

HENRY, A. W. -A- WELL #: 1062 RRCID -> 053529 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					35
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					35
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					35
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					35
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					35
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					35

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 060233 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					228
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					228
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					228
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					228
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					228
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					228

COURSON -B- 16 WELL #: 22 RRCID -> 082724 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 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		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

COURSON -B- 17 WELL #: 23 RRCID -> 083747 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					46
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					46
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					46
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					46
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					46
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					46

ELLIS, DREW -A- WELL #: 4 RRCID -> 085109 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					124
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					124
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	530	3	2	9	N	2					126
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					126
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					126
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					126

PEARSON -F- WELL #: 2 RRCID -> 085627 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					266
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					266
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					266
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					266
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					266
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					266

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					117
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					117
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					117
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					117
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					117
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					117

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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	484	3	18	9	N	16					199
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					199
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					199
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					199
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					199
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					199

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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					137
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					137
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					137
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					137
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					137
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					25
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					25
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					25
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					25
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					25
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					25

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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					198
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					198
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					198
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					198
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					198
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					198

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ODC WELL #: 2759 RRCID -> 088759 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

ELLIS, CARL -H- WELL #: 3 RRCID -> 089019 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 7225 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	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-

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 4828 RRCID -> 090611 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	911	3			N	-0-					23
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					23
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					23
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					23
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					23
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					23

HILL, SAM K. WELL #: 2 RRCID -> 101662 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 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	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-

DREW ELLIS -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 103595 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					200
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					200
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	709	3	206	9	N	187	187	1			200
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					200
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					200
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					200

NELSON -E- WELL #: 2 RRCID -> 104890 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 5754 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					350
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					350
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					350
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					350
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					350
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					350

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	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
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					3
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	183					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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					183
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					183
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					183
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					183
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					183
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					183

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	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-

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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					56
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					56
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					56
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					56
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					56
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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	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-

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	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
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MORRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 127109 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7188 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B	DENY	-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

ELLIS, CARL -H- WELL #: 1 RRCID -> 127444 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6942 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					35
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					35
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					35
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					35
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	914	3	14	9	N	13					48
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					48

ELLIS, DREW ET AL -C- WELL #: 3 RRCID -> 128425 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6738 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

MAYO CLINIC WELL #: 1A RRCID -> 136567 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6779 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*04	14B	DENY	-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

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 141505 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7014 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					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

ELLIS, CARL -E- WELL #: 3 RRCID -> 142327 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6929 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					292
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					292
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					292
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					292
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					292
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					27
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					27
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					27
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					27
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					27
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					332
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					332
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					332
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					332
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					332
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					180
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					180
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					180
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					180
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					180
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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- 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	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

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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					37
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					37
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					37
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					37
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					37
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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	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-

COURSON -B- 4 WELL #: 37 RRCID -> 146585 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600

03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					63
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					63
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					63
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					63
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					63
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					63

MCINTIRE, W. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146911 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B	DENY	-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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B	DENY	-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

03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					20
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					20
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					20
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					20
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					20
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					20

AUSTIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147987 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626

03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					103
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					103
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					103
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					103
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					103
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					62
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					62
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					62
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					62
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					62
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					62

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					121
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					121
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					121
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY		-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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					23
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					23
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					23
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					23
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					23
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					23

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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					115
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					115
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					115
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					115
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					115
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					140
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					140
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					140
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					140
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					140
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					180
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					180
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					180
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					180
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					180
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					180

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	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B	DENY	-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

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

MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154105 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 -A- WELL #: 3760 RRCID -> 154647 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 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	884	N	884	-0-		-0-	-0-	884	3			N	-0-					85
04	816	N	816	-0-		-0-	-0-	816	3			N	-0-					85
05	845	N	845	-0-		-0-	-0-	845	3			N	-0-					85
06	888	N	888	-0-		-0-	-0-	888	3			N	-0-					85
07	903	N	903	-0-		-0-	-0-	903	3			N	-0-					85
08	837	N	NO RPT	-0-		-837	-0-					N	NO RPT					85

ODC WELL #: 3759 RRCID -> 154764 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 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	186	N	186	-0-		-0-	-0-	186	3			N	-0-					160
04	178	N	178	-0-		-0-	-0-	178	3			N	-0-					160
05	184	N	184	-0-		-0-	-0-	184	3			N	-0-					160
06	180	N	180	-0-		-0-	-0-	180	3			N	-0-					160
07	181	N	181	-0-		-0-	-0-	181	3			N	-0-					160
08	186	N	NO RPT	-0-		-186	-0-					N	NO RPT					160

COURSON -B- 11 WELL #: 48 RRCID -> 155108 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					101
04	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-	1480	2			N	-0-					101
05	1176	N	1176	-0-		-0-	-0-	1176	2			N	-0-					101
06	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	1039	2			N	-0-					101
07	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	1020	2			N	-0-					101
08	1178	N	NO RPT	-0-		-1178	-0-					N	NO RPT					101

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 3 RRCID -> 155132 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 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	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B	DENY	-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

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	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					78
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					78
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					78
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					78
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					78
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					221
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					221
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					221
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					221
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					221
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					188
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					188
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					188
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					188
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					188
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					81
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					81
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					81
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					81
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					81
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					188
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					188
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					188
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					188
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					188
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					162
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					162
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					162
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					162
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					162
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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	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
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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					168
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					168
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					168
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					168
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					168
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					55
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					55
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					55
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					55
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					55
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					55

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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	375	3	8	9	N	7					180
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					180
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					180
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					180
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					180

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	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

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	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-

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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					193
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					193
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					193
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					193
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					193
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					62
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					62
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					62
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					62
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					62
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-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

HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					137
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					137
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					137
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					137
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					137
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					137

HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					73
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					73
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					73
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					73
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					73
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					73

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					157
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					157
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					157
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					157
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					157
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					132
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					132
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					132
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					132

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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					190
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					190
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					190
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					190
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					190
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					190

REED WELL #: 3 RRCID -> 159585 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666

03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					151
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					151
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					151
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					151
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					151
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					151

SELL, JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 162225 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 7273

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					190
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					190
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					190
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					190
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					190
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					190

COURSON -B- 1 WELL #: 41 RRCID -> 162362 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					181
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					181
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					181
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 4831 RRCID -> 163376 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904

03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					175
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					175
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					175
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					175
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					175
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					175

BRAINARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163498 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670

03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					93
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					93
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					93
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					93
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					93
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					93

COURSON -B- 8 WELL #: 49 RRCID -> 164227 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					50
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					50
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					50
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					50
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					50
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					50

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 2831 RRCID -> 164524 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					148
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					148
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					148
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					148
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					148
08	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					148

ELLIS, CARL "G" WELL #: 4 RRCID -> 164841 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 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	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-

COURSON -B- 9 WELL #: 30 RRCID -> 165340 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					84
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					84
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					84
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					84
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					84
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					84

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165348 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 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	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-

ELLIS, CARL "A" WELL #: 3 RRCID -> 166501 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					375
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					375
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					375
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					375
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					375
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					375

COURSON -B- 4 WELL #: 33 RRCID -> 166703 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					199
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					199
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					199
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					199
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					199
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					182
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					182
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					182
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					182
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					182
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					182

ODC -B- WELL #: 3655 RRCID -> 170089 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B	DENY	-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	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					199
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					199
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					199
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					199
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					199
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					199

COURSON "D" 22 WELL #: 1 RRCID -> 172370 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 6568

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	855					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	855					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	855					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	855					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	855					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	855					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -E- WELL #: 4R RRCID -> 174193 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972

03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					199
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					199
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					199
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					199
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					199
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					199

ELLIS, CARL "G" WELL #: 5744 RRCID -> 174301 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960

03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					185
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					185
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					185
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					185
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					185
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					185

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 4829 RRCID -> 174568 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078

03	876	N	560	-0-	-316	-0-	560	3			N	-0-					40
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					40
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					40
06	720	X	543	-0-	-177	-0-	543	3			N	-0-					40
07	744	X	569	-0-	-175	-0-	569	3			N	-0-					40
08	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					40

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					20
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					20
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					20
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					20
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					20
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					20

MORRIS -B- WELL #: 6761 RRCID -> 182756 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					46
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					107
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					107
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					107
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					107
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					107
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					107

ELLIS, CARL "C" WELL #: 6830 RRCID -> 183669 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6827 - 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	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-

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 5831 RRCID -> 184128 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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	651	X	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					85
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					85
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					85
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					85
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					85
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					85

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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					224
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					224
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					224
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					224
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					224
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					224

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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					93
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					93
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					93
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					93
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					93
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					210
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					210
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					210
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					210
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					210
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					93
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					93
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					93
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					93
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					93
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2490	3	262	9	N	238	198	1			240
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					240
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					240
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					240
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					240
08	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					240

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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					70
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					70
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					70
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					70
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	196	3	111	9	N	101					171
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					171

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY	-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

HENRY, A.W. "B" WELL #: 4051 RRCID -> 205013 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972

03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					287
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					287
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					287
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					287
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	968	3	1	9	N	1					288
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					288

TREGELLAS, W.T. WELL #: 7H RRCID -> 208327 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102

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

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-

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 6825 RRCID -> 208993 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091

03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1336	3	11	9	N	10					141
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					141
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					141
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					141
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					141
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					141

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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
*09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					176
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					176
*11	690	N	582	-0-	-108	-0-	582	2			N	-0-					176
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					176
*01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					176
*02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					176
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					176
*04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					176
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					176
*06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					176
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					176
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					176

COURSON RANCH 135 WELL #: 7 RRCID -> 214526 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884

*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					497
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					497
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					497
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					497
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					497
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					497

COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 219127 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					315
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					315
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					315
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					315
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					315
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					315

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-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 246268 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564

03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249436 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 6530

03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					57
04	1920	X	1903	-0-	-17	-0-	1903	3			N	-0-					57
05	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					57
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					57
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					57
08	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					57

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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

03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					150
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					150
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					150
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					150
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					150
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					150

MATHEWS, VIRGIL 'A' WELL #: 2074 RRCID -> 275908 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592

03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					17
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					17
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					17
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					17
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					17
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					17

DOUG HOLMES 566 WELL #: 3H RRCID -> 279694 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8071 - 11547

03	5208	X	2946	-0-	-2262	-0-	2946	2			N	-0-					386
04	5040	X	836	-0-	-4204	-0-	836	2			N	-0-					386
05	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5104	2	205	9	N	186	392	1			180
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4793	2	210	9	N	191	191	1			180
07	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					180
08	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					180

HALLIBURTON 849 WELL #: 4H RRCID -> 280463 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7830 - 11516

03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					501
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1434	2	207	9	N	188	188	1			501
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					501
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1533	2	29	9	N	26	194	1			333
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1459	2	461	9	N	419	193	1			559
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					559

MORRIS -A- WELL #: 8247H RRCID -> 280509 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7823 - 12213

03	4526	X	2503	-0-	-2023	-0-	2291	2	212	9	N	193	193	1			182
04	4440	X	2791	-0-	-1649	-0-	2294	2	497	9	N	452	387	1			247
05	4588	X	3603	-0-	-985	-0-	2750	2	853	9	N	775	775	1			247
06	3750	X	1419	-0-	-2331	-0-	1096	2	323	9	N	294	367	1			174
07	3379	X	2482	-0-	-897	-0-	2002	2	480	9	N	436	388	1			222
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					222

LINN, ROY -C- WELL #: 6546H RRCID -> 280512 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 11308

03	2573	X	1386	-0-	-1187	-0-	1386	2			N	-0-					282
04	2490	X	1782	-0-	-708	-0-	1782	2			N	-0-					282
05	2387	X	1962	-0-	-425	-0-	1962	2			N	-0-					282
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					282
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					282
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					282

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	10323	X	9650	-0-	-673	-0-	9154	2	496	9	N	451	400	1			418
04	9600	X	9130	-0-	-470	-0-	8919	2	211	9	N	192	195	1			415
05	9920	X	9245	-0-	-675	-0-	8981	2	264	9	N	240	402	1			253
06	9570	X	9050	-0-	-520	-0-	8747	2	303	9	N	275	197	1			331
07	9889	X	9100	-0-	-789	-0-	8832	2	268	9	N	244	195	1			380
08	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					380

HALLIBURTON 849 WELL #: 5H RRCID -> 280607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7949 - 11590

03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					502
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					502
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					502
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					502
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					502
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					502

MORRIS -A- WELL #: 8248H RRCID -> 280610 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7745 - 10410

03	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					610
04	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					610
05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					610
06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					610
07	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					610
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					610

COURSON -B- 12 WELL #: 1238 RRCID -> 280623 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6605 - 6625

03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	256	3	185	9	N	168	171	1			50
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					50
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					50
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	127	3	209	9	N	190	190	1			50
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					50
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					50

LINN, ROY -C- WELL #: 6547H RRCID -> 280637 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 10185

03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					201
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					201
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					201
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					201
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					201
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					201

LINN, ROY WELL #: 6536H RRCID -> 280673 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7480 - 12290

03	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			N	-0-					370
04	8040	X	2841	-0-	-5199	-0-	2841	2			N	-0-					370
05	7998	X	4789	-0-	-3209	-0-	4789	2			N	-0-					370
06	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					370
07	8401	X	7626	-0-	-775	-0-	7626	2			N	-0-					370
08	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					370

SELL, JULIUS WELL #: 8475H RRCID -> 280674 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796

03	7032	X	4142	-0-	-2890	-0-	4142	2			N	-0-					531
04	2040	X	1021	-0-	-1019	-0-	806	2	215	9	N	195	195	1			531
05	2108	X	812	-0-	-1296	-0-	803	2	9	9	N	8	197	1			342
06	2040	X	1594	-0-	-446	-0-	1594	2			N	-0-					342
07	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2288	2	130	9	N	118	192	1			268
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					268

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	4743	X	3906	-0-	-837	-0-	3906	2			N	-0-					336
04	4530	X	4330	-0-	-200	-0-	4330	2			N	-0-					336
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4431	2	180	9	N	164	189	1			311
06	4350	X	2878	-0-	-1472	-0-	2878	2			N	-0-					311
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					311
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					311

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82

MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 145505 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580

03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					43
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	698	2	10	9	N	9					52
05	682	N	455	-0-	-227	-0-	452	2	3	9	N	3					55
06	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	2			N	-0-					55
07	744	N	690	-0-	-54	-0-	687	2	3	9	N	3					58
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					58

MILLEDGE WELL #: 4 RRCID -> 155193 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 6680

03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	30	1	1089	2	N	5					114
							6	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	30	1	1056	2	N	5					119
							6	9									
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	31	1	1102	2	N	1					120
							1	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	30	1	1026	2	N	-0-					120
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	31	1	1069	2	N	-0-					120
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	31	1	1063	2	N	5					125
							6	9									

DARNELL WELL #: 1 RRCID -> 155802 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

PSHIGODA "26" WELL #: 1 RRCID -> 156742 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6634 - 6646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	999	2	N	1					165
							1	9									
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	30	1	974	2	N	4					169
							4	9									
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	31	1	985	2	N	-0-					169
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	28	1	899	2	N	-0-					169
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	30	1	951	2	N	-0-					169
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	28	1	934	2	N	-0-					169

PSHIGODA "26" WELL #: 2 RRCID -> 162387 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 6608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	773	2	N	1					88
							1	9									
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	30	1	683	2	N	1					89
							1	9									
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	31	1	772	2	N	-0-					89
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	2	N	-0-					89
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	2	N	-0-					89
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	31	1	730	2	N	-0-					89

JUDICE WELL #: 2 RRCID -> 176461 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7057 - 8623

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

CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336

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

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7391H RRCID -> 243507 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7728 - 9495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1399	-0-	-182	-0-	30	1	1349	2	N	18					77
							20	9									
04	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	30	1	1296	2	N	4					81
							4	9									
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	31	1	1445	2	N	27					108
							30	9									
06	1350	N	1228	-0-	-122	-0-	30	1	1184	2	N	13					121
							14	9									
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	31	1	1417	2	N	19					140
							21	9									
08	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	30	1	1293	2	N	11					151
							12	9									

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 244275 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6584 - 8590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	31	1	357	2	N	-0-					33
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	30	1	328	2	N	-0-					33
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	31	1	347	2	N	-0-					33
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	30	1	326	2	N	-0-					33
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	31	1	340	2	N	-0-					33
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	-0-					33

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	29	1	1903	2	N	12					206
							13	9									
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	30	1	1727	2	N	10	183	1			33
							11	9									
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	30	1	1755	2	N	-0-					33
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	30	1	1725	2	N	2					35
							2	9									
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	31	1	1780	2	N	8					43
							9	9									
*08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	30	1	1739	2	N	11					54
							12	9									

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-

BRILLHART "851" WELL #: 1H RRCID -> 248742 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771

03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	31	1	4210	2	N	-0-					246
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	30	1	4286	2	N	-0-					246
05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	31	1	5546	2	N	-0-					246
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	20	1	2801	2	N	-0-					246
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	31	1	5772	2	N	-0-					246
08	1426	X	90	-0-	-1336	-0-	31	1	59	2	N	-0-					246

BRILLHART "851" WELL #: 2H RRCID -> 249897 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380

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

SHRADER "A" WELL #: 4871H RRCID -> 253250 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416

03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	31	1	2297	2	N	14					139
							15	9									
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	24	1	1442	2	N	7					146
							8	9									
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	23	1	1503	2	N	8					154
							9	9									
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	27	1	1296	2	N	5					159
							6	9									
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	15	1	890	2	N	-0-					159
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	18	1	939	2	N	-0-					159

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	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	31	1	1587	2	N	-0-					97
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	30	1	1474	2	N	-0-					97
05	1488	N	1272	-0-	-216	-0-	30	1	1242	2	N	-0-					97
06	1470	N	811	-0-	-659	-0-	26	1	785	2	N	-0-					97
07	1519	N	337	-0-	-1182	-0-	11	1	326	2	N	-0-					97
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	31	1	2253	2	N	33					130
							36	9									

BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

03	527	N	485	-0-	-42	-0-	31	1	454	2	N	-0-					77
04	510	N	181	-0-	-329	-0-	30	1	151	2	N	-0-					77
05	527	N	184	-0-	-343	-0-	31	1	153	2	N	-0-					77
06	480	N	197	-0-	-283	-0-	30	1	167	2	N	-0-					77
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	31	1	199	2	N	-0-					77
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	31	1	170	2	N	-0-					77

BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

03	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	31	1	4742	2	N	95					264
							105	9									
04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	29	1	4471	2	N	66	190	1			140
							73	9									
05	4185	X	3781	-0-	-404	-0-	31	1	3686	2	N	58					198
							64	9									
06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	28	1	4528	2	N	69					267
							76	9									
07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	31	1	4655	2	N	87	190	1			164
							96	9									
08	4185	X	3948	-0-	-237	-0-	30	1	3876	2	N	38					202
							42	9									

BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500

03	744	N	650	-0-	-94	-0-	31	1	517	2	N	93					220
							102	9									
04	690	N	619	-0-	-71	-0-	30	1	509	2	N	73	179	1			114
							80	9									
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	N	48					162
							53	9									
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	30	1	498	2	N	91					253
							100	9									
07	651	N	520	-0-	-131	-0-	31	1	450	2	N	35	183	1			105
							39	9									
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	572	2	N	82					187
							90	9									

BERNICE WELL #: 1364H RRCID -> 264974 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6874 - 9682

03	744	N	656	-0-	-88	-0-	31	1	601	2	N	22	169	1			72
							24	9									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	30	1	697	2	N	23					95
							25	9									
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	31	1	959	2	N	18					113
							20	9									
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	30	1	741	2	N	17					130
							19	9									
07	775	N	320	-0-	-455	-0-	31	1	289	2	N	-0-					130
08	899	N	241	-0-	-658	-0-	31	1	210	2	N	-0-					130

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	31	1	2745	2	N	30					164
							33	9									
04	2640	N	2378	-0-	-262	-0-	30	1	2324	2	N	22					186
							24	9									
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	31	1	2727	2	N	16					202
							18	9									
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	30	1	2701	2	N	27					229
							30	9									
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	31	1	2712	2	N	19	183	1			65
							21	9									
08	2790	N	2745	-0-	-45	-0-	31	1	2686	2	N	25					90
							28	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	4805	X	3708	-0-	-1097	-0-	31	1	3627	2	N	45					119
							50	9									
04	4140	X	3256	-0-	-884	-0-	30	1	3153	2	N	66					185
							73	9									
05	3844	X	2548	-0-	-1296	-0-	27	1	2475	2	N	42					227
							46	9									
06	3600	X	3206	-0-	-394	-0-	30	1	3111	2	N	59	184	1			102
							65	9									
07	3720	X	3057	-0-	-663	-0-	31	1	2960	2	N	60					162
							66	9									
08	3720	X	1804	-0-	-1916	-0-	31	1	1750	2	N	21					183
							23	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	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

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	3193	X	3066	-0-	-127	-0-	31	1	2968	2	N	61					201
							67	9									
04	3090	X	19	-0-	-3071	-0-	1	1	18	2	N	-0-					201
05	2728	X	2371	-0-	-357	-0-	9	1	2341	2	N	19					220
							21	9									
06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	30	1	4020	2	N	65	180	1			105
							72	9									
07	3069	X	2511	-0-	-558	-0-	31	1	2465	2	N	14					119
							15	9									
08	3069	X	3028	-0-	-41	-0-	31	1	2942	2	N	50					169
							55	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	31	1	1035	2	N	74	194	1			40
							81	9									
04	1020	N	599	-0-	-421	-0-	18	1	568	2	N	12					52
							13	9									
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	N	70					122
							77	9									
06	1110	N	976	-0-	-134	-0-	30	1	891	2	N	50					172
							55	9									
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	27	1	871	2	N	45					217
							50	9									
08	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	31	1	932	2	N	49					266
							54	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	3906	X	3504	-0-	-402	-0-	31	1	3438	2	N	32					60
							35	9									
04	3750	X	3203	-0-	-547	-0-	30	1	3130	2	N	39					99
							43	9									
05	3875	X	3080	-0-	-795	-0-	31	1	3005	2	N	40					139
							44	9									
06	3720	X	2889	-0-	-831	-0-	30	1	2830	2	N	26					165
							29	9									
07	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	31	1	3176	2	N	24					189
							26	9									
08	3503	X	2762	-0-	-741	-0-	30	1	2710	2	N	20	179	1			30
							22	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	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	29	1	2136	2	N	252	375	1			231
							277	9									
04	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	30	1	2478	2	N	309	183	1			357
							340	9									
05	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	31	1	2547	2	N	243	189	1			411
							267	9									
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	30	1	2393	2	N	203	363	1			251
							223	9									
07	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	31	1	2746	2	N	248	187	1			312
							273	9									
08	3100	N	3259	-0-	159	159	31	1	2953	2	N	250	190	1			372
							275	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	31	1	826	2	N	16					243
							18	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	799	2	N	12					255
							13	9									
05	899	N	898	-0-	-1	-0-	30	1	825	2	N	39					294
							43	9									
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	30	1	722	2	N	1	191	1			104
							1	9									
07	868	N	681	-0-	-187	-0-	31	1	644	2	N	5					109
							6	9									
08	899	N	726	-0-	-173	-0-	31	1	692	2	N	3					112
							3	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRUNSTETER '22' WELL #: C002AP RRCID -> 276225 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7076 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1164	-0-	-45	-0-	31	1	1074	2	N	54	191	1			111
							59	9									
04	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	30	1	987	2	N	39					150
							43	9									
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	31	1	1095	2	N	39					189
							43	9									
06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	30	1	1051	2	N	21					210
							23	9									
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	31	1	1038	2	N	43	191	1			62
							47	9									
08	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	31	1	1034	2	N	32					94
							35	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. (I) GAS LIFT(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	841	-0-	-895	-0-	31	1	808	2	N	2					134
							2	9									
04	1410	N	1278	-0-	-132	-0-	17	1	1261	2	N	-0-					134
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	31	1	2331	2	N	39					173
							43	9									
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	30	1	2467	2	N	25					198
							28	9									
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	27	1	2099	2	N	23					221
							25	9									
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	31	1	2128	2	N	17					238
							19	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	24	1	2106	2	N	106	191	1			137
							117	9									
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	30	1	3287	2	N	157					294
							173	9									
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	31	1	3323	2	N	114	191	1			217
							125	9									
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	30	1	3203	2	N	189	192	1			214
							208	9									
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	31	1	3426	2	N	73	182	1			105
							80	9									
08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	31	1	3087	2	N	100					205
							110	9									

BAGLEY 16 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	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4526	2	470	9	N	427	390	1			173
04	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	5601	2	652	9	N	593	574	1			192
05	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5280	2	514	9	N	467	386	1			273
06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5331	2	613	9	N	557	581	1			249
07	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	5583	2	582	9	N	529	587	1			191
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4549	2	279	9	N	254	197	1			248

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	161	1	1998	2	N	131	199	1			281
							144	9									
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	227	1	2523	2	N	248	383	1			146
							273	9									
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	228	1	2169	2	N	141					287
							155	9									
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	240	1	2410	2	N	216	379	1			124
							238	9									
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	244	1	2370	2	N	165	159	1			130
							182	9									
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	248	1	2478	2	N	173					303
							190	9									

RIES WELL #: 3H RRCID -> 277457 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	238	1	3232	2	N	321	386	1			174
							353	9									
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	225	1	2750	2	N	226	171	1			229
							249	9									
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	225	1	2815	2	N	84					313
							92	9									
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	236	1	3353	2	N	302	383	1			232
							332	9									
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	244	1	3546	2	N	328	392	1			168
							361	9									
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	248	1	3365	2	N	252	197	1			223
							277	9									

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	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	31	1	2562	2	N	-0-					230
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	30	1	2509	2	N	19					249
							21	9									
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	31	1	2549	2	N	16					265
							18	9									
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	30	1	2378	2	N	21	171	1			115
							23	9									
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	31	1	2461	2	N	19					134
							21	9									
08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	30	1	2234	2	N	15					149
							17	9									

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	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	30	1	6566	2	N	33					160
							36	9									
04	6210	X	5688	-0-	-522	-0-	29	1	5635	2	N	22					182
							24	9									
05	6355	X	6241	-0-	-114	-0-	31	1	6188	2	N	20					202
							22	9									
06	6420	X	5782	-0-	-638	-0-	30	1	5724	2	N	25					227
							28	9									
07	6634	X	4263	-0-	-2371	-0-	29	1	4220	2	N	13					240
							14	9									
08	6634	X	6244	-0-	-390	-0-	29	1	6143	2	N	65					305
							72	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 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-	30	1	2353	2	N	38					55
							42	9									
04	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	30	1	2299	2	N	30					85
							33	9									
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	31	1	2966	2	N	60					145
							66	9									
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	30	1	2928	2	N	45					190
							50	9									
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	31	1	2832	2	N	34	189	1			35
							37	9									
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	31	1	2932	2	N	45					80
							50	9									

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 279154 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8058 - 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	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	372	1	3738	2	N	401	381	1			203
							441	9									
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	342	1	3544	2	N	260	385	1			78
							286	9									
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	362	1	3680	2	N	246	175	1			149
							271	9									
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	340	1	3445	2	N	192	182	1			159
							211	9									
07	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	283	1	3845	2	N	218	173	1			204
							240	9									
08	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	279	1	4126	2	N	240	189	1			255
							264	9									

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	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	136	1	1249	2	N	-0-					112
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	150	1	2488	2	N	407	374	1			145
							448	9									
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	151	1	2681	2	N	308	183	1			270
							339	9									
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	311	1	4042	2	N	282	393	1			159
							310	9									
07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	368	1	4989	2	N	288	362	1			85
							317	9									
08	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	357	1	5283	2	N	259	172	1			172
							285	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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	785	2	132	9	N	120	189	1			102
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	737	2	113	9	N	103					205
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	760	2	127	9	N	115	186	1			134
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	756	2	108	9	N	98					232
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	776	2	109	9	N	99	182	1			149
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	762	2	100	9	N	91					240

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 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-	31	1	102	2	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	254	2	N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	269	2	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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-

BAGLEY 16 WELL #: C001CN RRCID -> 298507 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6950 - 10822

03	17205	X	13310	-0-	-3895	-0-	1085	1	10243	2	N	1802	1860	1			331
							1982	9									
04	16650	X	12613	-0-	-4037	-0-	1050	1	9943	2	N	1473	1437	1			367
							1620	9									
05	17205	X	11549	-0-	-5656	-0-	1085	1	9017	2	N	1315	1287	1			395
							1447	9									
06	16290	X	10506	-0-	-5784	-0-	1050	1	8182	2	N	1158	1274	1			279
							1274	9									
07	13981	X	10029	-0-	-3952	-0-	847	1	7983	2	N	1090	927	1			442
							1199	9									
08	13299	X	8121	-0-	-5178	-0-	31	1	7045	2	N	950	1078	1			314
							1045	9									

COURSON WERMSKE 89 A WELL #: C001CN RRCID -> 299559 COMPL. DATE 03/29/2025 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7315 - 11803

03	0		243	-0-	243	243	243	1			N	-0-					-0-
04	0		86889	-0-	86889	87132	335	1	85081	2	N	1339	1115	1			224
							1473	9									
05	0		102724	-0-	102724	189856	31	1	101008	2	N	1532	1559	1			197
							1685	9									
06	268903	X	79047	-0-	-189856	-0-	812	1	76977	2	N	1144	1113	1			228
							1258	9									
07	77252	X	67609	-0-	-9643	-0-	31	1	66482	2	N	996	980	1			244
							1096	9									
08	77252	X	57045	-0-	-20207	-0-	31	1	56095	2	N	835	970	1			109
							919	9									

ROY LINN 580 WELL #: C002PB RRCID -> 299675 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7571 - 11646

03	0		4926	-0-	4926	4926	1026	1	3381	2	N	472	185	1			287
							519	9									
04	0		155214	-0-	155214	160140	149	1	148931	2	N	5576	5620	1			243
							6134	9									
05	0		129572	-0-	129572	289712	186	1	124579	2	N	4370	4110	1			503
							4807	9									
06	395544	X	105832	-0-	-289712	-0-	180	1	101981	2	N	3337	3441	1			399
							3671	9									
07	103137	X	90597	-0-	-12540	-0-	186	1	87284	2	N	2843	2724	1			518
							3127	9									
08	103137	X	72949	-0-	-30188	-0-	185	1	70359	2	N	2186	2337	1			367
							2405	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MATILDA WELL #: 1049 RRCID -> 089621 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6984

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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	2	N	-0-					40
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					40
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PATTISON WELL #: 1087 RRCID -> 112379 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952

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

03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	62	1	703	2	N	35					106
							39	9									
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	60	1	657	2	N	28					134
							31	9									
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	62	1	687	2	N	26					160
							29	9									
06	780	N	682	-0-	-98	-0-	60	1	602	2	N	18					178
							20	9									
07	775	N	179	-0-	-596	-0-	48	1	131	2	N	-0-					178
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	62	1	2040	2	N	46	179	1			45
							51	9									

JINES WELL #: 1048 RRCID -> 148980 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946

03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	62	1	1774	2	N	-0-					53
04	2250	N	2223	-0-	-27	-0-	58	1	2165	2	N	-0-					53
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	24	1	1328	2	N	-0-					53
06	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	48	1	1642	2	N	-0-					53
07	2294	N	1767	-0-	-527	-0-	62	1	1705	2	N	-0-					53
*08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	62	1	1615	2	N	-0-					53

RICHARDSON, V. W. WELL #: 2046 RRCID -> 190041 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	38	1	86	9	N	78					202
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	40	1	44	9	N	40					242
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	32	1	33	9	N	30	195	1			77
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	22	1	22	9	N	20					97
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	50	1	53	9	N	48					145
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	22	1	22	9	N	20					165

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
COURSON PARNELL 474 WELL #: 6474 RRCID -> 286780 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 7202 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	62	1	425	2	N	24					163
							26	9									
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	60	1	384	2	N	32					195
							35	9									
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	62	1	428	2	N	24					219
							26	9									
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	54	1	392	2	N	19	193	1			45
							21	9									
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	62	1	450	2	N	11					56
							12	9									
08	527	N	451	-0-	-76	-0-	62	1	355	2	N	31					87
							34	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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					60
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					60
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-	60	1			-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323

03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
*07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	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-

RICHARDSON, V.W. "G" WELL #: 3047 RRCID -> 179543 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918

03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193729 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

PEARSON 27 WELL #: RRCID -> 264408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6547 - 10120

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-

BAUMANN 394 WELL #: 4H RRCID -> 267554 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7779 - 11547

03	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	1534	2	69	9	N	63					282
04	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1462	2	116	9	N	105	186	1			201
05	1736	N	1580	-0-	-156	-0-	1483	2	97	9	N	88	192	1			97
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1478	2	114	9	N	104	159	1			42
07	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1475	2	90	9	N	82					124
08	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1432	2	95	9	N	86					210

LUTHI 'A' 401 WELL #: 7H RRCID -> 276481 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7610 - 12227

03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					22
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					22
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					22
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					22
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					22
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					22

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	331 106	1 9	1205	2	N	96	177	1			152
04	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	310 118	1 9	1094	2	N	107	166	1			93
05	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	304 121	1 9	1169	2	N	110					203
06	1590	N	1201	-0-	-389	-0-	276 61	1 9	864	2	N	55	170	1			88
07	1581	N	1276	-0-	-305	-0-	213 69	1 9	994	2	N	63					151
08	1581	N	795	-0-	-786	-0-	113 54	1 9	628	2	N	49	154	1			46

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	4030	X	3458	-0-	-572	-0-	3201	2	257	9	N	234	179	1			306
04	3660	X	3085	-0-	-575	-0-	2951	2	134	9	N	122	181	1			247
05	3751	X	3299	-0-	-452	-0-	3058	2	241	9	N	219	369	1			97
06	3630	X	3166	-0-	-464	-0-	2961	2	205	9	N	186	184	1			99
07	3627	X	3280	-0-	-347	-0-	3050	2	230	9	N	209	166	1			142
08	3472	X	3155	-0-	-317	-0-	2980	2	175	9	N	159	177	1			124

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	1612	N	1242	-0-	-370	-0-	1113	2	129	9	N	117					244
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1734	2	208	9	N	189	186	1			247
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1861	2	171	9	N	155	193	1			209
06	1200	N	927	-0-	-273	-0-	869	2	58	9	N	53	183	1			79
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					79
08	1922	N	1626	-0-	-296	-0-	1442	2	184	9	N	167					246

MCQUITTY 298 WELL #: 2H RRCID -> 279884 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8028 - 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	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1114	2	118	9	N	107					381
04	1140	N	949	-0-	-191	-0-	934	2	15	9	N	14					395
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1019	2	50	9	N	45	194	1			246
06	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	1030	2	37	9	N	34					280
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1031	2	26	9	N	24	181	1			123
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1013	2	54	9	N	49	45	1			127

MCQUITTY 298 WELL #: 3H RRCID -> 280061 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8113 - 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	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3450	2	114	9	N	104					300
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2422	2	94	9	N	85	189	1			196
05	3968	X	2267	-0-	-1701	-0-	2169	2	98	9	N	89					285
06	3840	X	2883	-0-	-957	-0-	2820	2	63	9	N	57	185	1			157
07	3968	X	3448	-0-	-520	-0-	3401	2	47	9	N	43					200
08	3565	X	2716	-0-	-849	-0-	2660	2	56	9	N	51	136	1			115

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CODE BREAKER 848 WELL #: 1H RRCID -> 282864 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7562 - 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	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	878 150	1 9	2472	2	N	136	182	1			450
04	3510	X	2962	-0-	-548	-0-	850 100	1 9	2012	2	N	91	170	1			371
05	3627	X	3118	-0-	-509	-0-	878 114	1 9	2126	2	N	104	182	1			293
06	3510	X	3149	-0-	-361	-0-	850 78	1 9	2221	2	N	71	179	1			185
07	3503	X	3343	-0-	-160	-0-	878 136	1 9	2329	2	N	124					309
08	3503	X	3134	-0-	-369	-0-	821 111	1 9	2202	2	N	101	190	1			220

MCGARRAUGH 154 WELL #: 2H RRCID -> 297121 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7720 - 11293

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGARRAUGH 154 WELL #: RRCID -> 298003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3661

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-

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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					10
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					10
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					10
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

P & P WELL #: 1737 RRCID -> 160555 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
WRIGHT, M.R. WELL #: 1 RRCID -> 279280 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

WRIGHT, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 283177 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6548 - 6562

03	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					80
04	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					80
05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					80
06	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					80
07	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					80
08	465	X	NO RPT	-0-	-465	-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	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

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 1834 RRCID -> 097250 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716

03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					19
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					19
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					19
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					19
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					19
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					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-

CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1936	2	91	9	N	83					175
04	2100	N	1949	-0-	-151	-0-	1883	2	66	9	N	60	175	1			60
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2059	2	83	9	N	75					135
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2030	2	79	9	N	72					207
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2097	2	75	9	N	68	168	1			107
08	2139	N	1593	-0-	-546	-0-	1516	2	77	9	N	70					177

NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 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	2821	X	2476	-0-	-345	-0-	2359	2	117	9	N	106					209
04	2730	X	2640	-0-	-90	-0-	2557	2	83	9	N	75	173	1			111
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2618	2	117	9	N	106					217
06	2400	N	1290	-0-	-1110	-0-	1264	2	26	9	N	24					241
07	3100	N	3327	-0-	227	227	3218	2	109	9	N	99	171	1			169
08	3100	N	2886	-0-	-214	13	2795	2	91	9	N	83	169	1			83

NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	622	2	43	9	N	39					270
04	2010	N	920	-0-	-1090	-0-	854	2	66	9	N	60					330
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	862	2	58	9	N	53	174	1			209
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	681	2	37	9	N	34					243
07	961	N	804	-0-	-157	-0-	762	2	42	9	N	38					281
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2108	2	88	9	N	80	166	1			195

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
05	14B2 EXT		-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

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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					14
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					14
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					14
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					14
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	1	7			13
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					13

WILSON, D. C. -A- WELL #: 2750 U RRCID -> 021888 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840

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

KENNY GAS UNIT WELL #: 128 U RRCID -> 022347 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477

03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 056617 COMPL. DATE 09/17/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500

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

BRILLHART WELL #: 1840 RRCID -> 088708 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758

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

BRUHLMAN WELL #: 1702 RRCID -> 092241 COMPL. DATE 02/15/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984

03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 3836 RRCID -> 092332 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983

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-	14	7			33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TUBBS WELL #: 2904 RRCID -> 155716 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855

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

TUBBS WELL #: 2903 RRCID -> 156187 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3005 RRCID -> 156750 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874

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

BRUHLMAN WELL #: 1703 RRCID -> 157918 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998

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

WILSON, D. C. WELL #: 7463 C RRCID -> 158460 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854

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-	28	7			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SMITH WELL #: 23 RRCID -> 159109 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762

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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	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-

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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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	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	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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	51					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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	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-

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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3006 RRCID -> 172900 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877

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

TUBBS WELL #: 2902 RRCID -> 175739 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868

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

CAMPBELL WELL #: 3007 RRCID -> 176869 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860

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

TUBBS WELL #: 2906 RRCID -> 180041 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CAMPBELL WELL #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872

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

COLLARD-SCHNELL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 184297 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510

03	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2			N	-0-					51
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					51
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					51
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					51
*07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-	1	7			50
08	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2			N	-0-					50

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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-			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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

CAMPBELL WELL #: 3009 RRCID -> 188780 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868

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

TUBBS WELL #: 4029 RRCID -> 196509 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

SELLERS WELL #: 4020 RRCID -> 196916 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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	7	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 4F RRCID -> 198820 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178

CAMPBELL WELL #: 3010 RRCID -> 200023 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895

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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 2112 RRCID -> 203377 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378

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

PEARSON WELL #: 9109 RRCID -> 215671 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546

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

KING 19 WELL #: 4 RRCID -> 218813 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194

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

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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 836 WELL #: 5H RRCID -> 229463 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250

03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					227
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					227
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					227
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					227
07	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1420	2	2	9	N	2					229
08	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	1240	2			N	-0-					229

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BUZZARD 76 WELL #: 2H RRCID -> 230073 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 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	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			N	-0-					99
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					99
05	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1122	2	1	9	N	1					100
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1156	2	21	9	N	19					119
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	2	1	9	N	1					120
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					120

SELLERS 20 WELL #: 6H RRCID -> 245103 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6850 - 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	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					71
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					71
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					71
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	566	2	19	9	N	17					88
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	545	2	35	9	N	32					120
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1158	2	55	9	N	50					170

HARBAUGH WELL #: 1314H RRCID -> 264344 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7856 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	770	-0-	-532	-0-	770	2			N	-0-					299
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					299
05	806	N	129	-0-	-677	-0-	129	2			N	-0-					299
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					299
07	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	318	1	2390	2	N	184	178	1			305
							202	9									
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	64	1	1549	2	N	40					345
							44	9									

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	961	N	692	-0-	-269	-0-	678	2	14	9	N	13	185	1			118
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	466	2	63	9	N	57					175
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	823	2	155	9	N	141	185	1			131
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	760	2	101	9	N	92					223
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	736	2	101	9	N	92	180	1			135
08	961	N	929	-0-	-32	-0-	100	1	777	2	N	47					182
							52	9									

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	4867	X	4636	-0-	-231	-0-	4179	2	457	9	N	415	354	1			450
04	4710	X	4102	-0-	-608	-0-	3806	2	296	9	N	269	340	1			379
05	4681	X	4598	-0-	-83	-0-	4185	2	413	9	N	375	325	1			429
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	3929	2	385	9	N	350	512	1			267
07	4650	X	4363	-0-	-287	-0-	18	1	3962	2	N	348	350	1			265
							383	9									
08	4650	X	4061	-0-	-589	-0-	56	1	3712	2	N	266	324	1			207
							293	9									

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	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4701	2	274	9	N	249	179	1			407
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4682	2	355	9	N	323	345	1			385
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	4989	2	286	9	N	260	343	1			302
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4194	2	320	9	N	291	175	1			418
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4397	2	370	9	N	336	531	1			223
08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4693	2	344	9	N	313	331	1			205

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	6696	X	4304	-0-	-2392	-0-	3987	2	317	9	N	288	526	1			287
04	6480	X	6233	-0-	-247	-0-	5934	2	299	9	N	272	179	1			380
05	6696	X	5742	-0-	-954	-0-	5488	2	254	9	N	231	352	1			259
06	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	5951	2	285	9	N	259	173	1			345
07	6448	X	6248	-0-	-200	-0-	75	1	5951	2	N	202	178	1			369
							222	9									
08	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	110	1	6538	2	N	230	349	1			250
							253	9									

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	2356	N	2089	-0-	-267	-0-	1663	2	426	9	N	387	542	1			241
04	3000	N	4276	-0-	1276	1276	3804	2	472	9	N	429	361	1			309
05	3100	N	4478	-0-	1378	2654	4095	2	383	9	N	348	375	1			282
06	3000	N	4280	-0-	1280	3934	3870	2	410	9	N	373	354	1			301
07	8764	X	4830	-0-	-3934	-0-	76	1	4389	2	N	332	373	1			260
							365	9									
08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	384	1	4506	2	N	355	176	1			439
							391	9									

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	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1738	2	240	9	N	218	184	1			363
04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4168	2	122	9	N	111	170	1			304
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3714	2	209	9	N	190					494
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3733	2	194	9	N	176	342	1			328
07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	75	1	3882	2	N	147	170	1			305
							162	9									
08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	274	1	3678	2	N	148					453
							163	9									

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	2697	X	2001	-0-	-696	-0-	1901	2	100	9	N	91					290
04	2430	X	1055	-0-	-1375	-0-	1009	2	46	9	N	42	170	1			162
05	2294	X	35	-0-	-2259	-0-	26	2	9	9	N	8					170
06	2220	X	60	-0-	-2160	-0-	14	2	46	9	N	42					212
07	2294	X	184	-0-	-2110	-0-	1	1	36	2	N	134					346
							147	9									
08	2015	X	27	-0-	-1988	-0-	1	1	26	2	N	-0-					346

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	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1153	2	111	9	N	101					237
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1572	2	89	9	N	81					318
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1596	2	20	9	N	18	171	1			165
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1446	2	32	9	N	29					194
*07	930	N	922	-0-	-8	-0-	57	1	865	2	N	-0-	6	7			188
08	930	N	755	-0-	-175	-0-	73	1	682	2	N	-0-					188

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	2852	X	2789	-0-	-63	-0-	2789	2			N	-0-					230
04	2760	X	2492	-0-	-268	-0-	2492	2			N	-0-					230
05	2852	X	2658	-0-	-194	-0-	2658	2			N	-0-					230
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					230
07	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	8	1	2686	2	N	26					256
							29	9									
08	2666	N	2266	-0-	-400	-0-	32	1	2210	2	N	22					278
							24	9									

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					374
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					374
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					374
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	9					383
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			380
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380

CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 293527 COMPL. DATE 02/15/1975 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6680 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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	262					262
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 4H RRCID -> 295379 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6708 - 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	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					43
04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					43
05	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					43
06	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					43
*07	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	401	1	706	2	N	-0-	1	7			42
*08	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	275	1	812	2	N	-0-					42

CONVERSE WELL #: 103 RRCID -> 296611 COMPL. DATE 06/19/1962 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6512 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	67					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WILSON WELL #: 2045 RRCID -> 297198 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7458 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	36	2	204	9	N	185					185
08	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	2			N	-0-					185

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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 (-)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-	-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

03	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	3			N	-0-					80
04	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	3			N	-0-					80
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	3			N	-0-					80
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	3			N	-0-					80
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					80
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					80

BUZZARD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 073499 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875

03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					35
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					35
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					35
06	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3			N	-0-					35
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					35
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					35

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2 RRCID -> 144650 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936

03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					64
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					64
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					64
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					64
07	806	N	506	-0-	-300	-0-	506	3			N	-0-					64
08	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-					64

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

03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	590	1	1014	2	N	296	182	1			328
							326	9									
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	829	1	816	2	N	391	458	1			261
							430	9									
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	1079	1	796	2	N	374	557	1			78
							411	9									
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1044	1	313	2	N	328	193	1			213
							361	9									
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	940	1	772	2	N	303	414	1			102
							333	9									
08	1364	N	740	-0-	-624	-0-	541	1	9	2	N	173	262	1			13
							190	9									

PAN PETRO (MARMATON) //CONT.// 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	754	2	N	2					102
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	38	1	997	2	N	-0-					102
05	527	N	416	-0-	-111	-0-	18 1	1 9	397	2	N	1					103
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					103
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	2					105
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	62	1	906	2	N	-0-					105

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	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					12
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					12
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					12
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					12
07	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1936	3			N	-0-					12
08	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1936	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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	62	1	860	2	N	-0-					56
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	60	1	825	2	N	-0-					56
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	62	1	828	2	N	-0-					56
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	781	2	N	-0-					56
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	62	1	798	2	N	-0-					56
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	62	1	786	2	N	-0-					56

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	14B2	EXT	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	14B2	EXT	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-

PAN PETRO (NOVI) //CONT.// 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
21 MILE SWD WELL #: 1 RRCID -> 203143 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, 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	124	N	1	-0-	-123	B	-0-	1	2	N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	B	-0-	1	2	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2	N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	B	-0-	113	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	155	N	1	-0-	-154	B	-0-	1	2	N	-0-					-0-
04	150	N	1	-0-	-149	B	-0-	1	2	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2	N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2	N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2	N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	B	-0-	152	2	N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

AUDREY OIL & GAS LLC 036817
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 026444 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	B	-0-	154	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3	N	-0-					-0-
07	155	N	103	-0-	-52	B	-0-	103	3	N	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	B	-0-	146	3	N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	3	N	-0-					-0-
04	900	N	730	-0-	-170	B	-0-	730	3	N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	3	N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1192	3	N	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313	3	N	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	3	N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
AUDREY OIL & GAS LLC //CONT.// 036817
CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 026579 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	581	N	581	-0-		-0-	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-		-0-	B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-		-0-	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-		-0-	B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-		-0-	B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-		-0-	B	-0-	842	3			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

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	403	N	370	-0-		-33	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-		-0-	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-		-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-		-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-		-0-	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-		-0-	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

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. 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	248	N	196	-0-		-52	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-		-4	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-		-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-		-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	248	N	174	-0-		-74	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	217	N	10	-0-		-207	B	-0-	10	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. 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	657	-0-		-25	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	660	N	646	-0-		-14	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	682	N	600	-0-		-82	B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-		-0-	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	682	N	602	-0-		-80	B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-		-0-	B	-0-	657	3			N	-0-					-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. 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	454	-0-		-11	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-		-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-		-23	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-		-18	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	465	N	429	-0-		-36	B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-		-0-	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	279	N	274	-0-	-5	B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-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	713	N	712	-0-	-1	B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	690	N	660	-0-	-30	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	682	N	679	-0-	-3	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	682	N	650	-0-	-32	B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	682	N	617	-0-	-65	B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BARNES WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 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	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	B	-0-	250	3			N	-0-					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	646	-0-	-36	B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	660	N	542	-0-	-118	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	651	N	609	-0-	-42	B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	620	N	515	-0-	-105	B	-0-	515	3			N	-0-					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	386	-0-	-17	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	372	N	330	-0-	-42	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341	N	304	-0-	-37	B	-0-	304	3			N	-0-					-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 #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 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	378	N	378	-0-		-0-	B -0-	378	3			N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-		-6	B -0-	354	3			N	-0-					-0-
05	372	N	327	-0-		-45	B -0-	327	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-		-0-	B -0-	375	3			N	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-		-37	B -0-	335	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-		-0-	B -0-	358	3			N	-0-					-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 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	362	-0-		-10	B -0-	362	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-		-0-	B -0-	337	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-		-0-	B -0-	374	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-		-0-	B -0-	389	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-		-0-	B -0-	381	3			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-		-0-	B -0-	388	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH 2746 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-																		

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. 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	228	-0-		-51	B -0-	228	3			N	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-		-45	B -0-	195	3			N	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-		-56	B -0-	192	3			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-		-0-	B -0-	237	3			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-		-16	B -0-	201	3			N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-		-30	B -0-	156	3			N	-0-					-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. 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	267	N	267	-0-		-0-	B -0-	267	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-		-0-	B -0-	241	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-		-0-	B -0-	246	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-		-16	B -0-	254	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-		-8	B -0-	240	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-		-6	B -0-	242	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 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	434	N	412	-0-		-22 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	450	N	394	-0-		-56 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	434	N	378	-0-		-56 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-		-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-		-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-		-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-		-5 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-		-29 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-		-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-		-23 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-		-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 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	243	-0-		-5 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-		-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-		-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-		-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-		-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-		-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1343	-0-		-21 B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1243	-0-		-47 B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1081	-0-		-221 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-		-0- B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1153	-0-		-118 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-		-0- B	-0-	1177	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-		-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-		-21 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-		-13 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-		-29 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-		-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DARSEY WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 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	3			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-		-18 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-		-38 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-		-19 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-		-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-		-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-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. 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	256	N	256	-0-		-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-		-9 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	149	-0-		-99 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-		-10 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248	N	158	-0-		-90 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-		-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 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	651	N	645	-0-		-6 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	630	N	587	-0-		-43 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	713	N	581	-0-		-132 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-		-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	620	N	534	-0-		-86 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	589	N	536	-0-		-53 B	-0-	536	3			N	-0-					-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. 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	248	N	223	-0-		-25 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-		-12 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-		-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-		-8 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-		-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-		-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-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. 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	627	N	627	-0-		-0- B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-		-23 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	620	N	534	-0-		-86 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-		-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	589	N	566	-0-		-23 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-		-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-	-6 B	-0-	490	3			N	-0-					-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	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	341	N	275	-0-	-66 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-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	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-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	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	150	N	73	-0-	-77 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740

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	310	N	309	-0-		-1	B	-0-	309	3			N	-0-				-0-
04	330	N	284	-0-		-46	B	-0-	284	3			N	-0-				-0-
05	341	N	224	-0-		-117	B	-0-	224	3			N	-0-				-0-
06	300	N	264	-0-		-36	B	-0-	264	3			N	-0-				-0-
07	279	N	255	-0-		-24	B	-0-	255	3			N	-0-				-0-
08	287	N	287	-0-		-0-	B	-0-	287	3			N	-0-				-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. 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	651	N	549	-0-		-102	B	-0-	549	3			N	-0-				-0-
04	630	N	520	-0-		-110	B	-0-	520	3			N	-0-				-0-
05	620	N	547	-0-		-73	B	-0-	547	3			N	-0-				-0-
06	648	N	648	-0-		-0-	B	-0-	648	3			N	-0-				-0-
07	607	N	607	-0-		-0-	B	-0-	607	3			N	-0-				-0-
08	604	N	604	-0-		-0-	B	-0-	604	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. 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	498	N	498	-0-		-0-	B	-0-	498	3			N	-0-				-0-
04	480	N	464	-0-		-16	B	-0-	464	3			N	-0-				-0-
05	496	N	461	-0-		-35	B	-0-	461	3			N	-0-				-0-
06	491	N	491	-0-		-0-	B	-0-	491	3			N	-0-				-0-
07	473	N	473	-0-		-0-	B	-0-	473	3			N	-0-				-0-
08	465	N	445	-0-		-20	B	-0-	445	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. 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	701	N	701	-0-		-0-	B	-0-	701	2			N	-0-				-0-
04	634	N	634	-0-		-0-	B	-0-	634	2			N	-0-				-0-
05	667	N	667	-0-		-0-	B	-0-	667	2			N	-0-				-0-
06	690	N	683	-0-		-7	B	-0-	683	2			N	-0-				-0-
07	685	N	685	-0-		-0-	B	-0-	685	2			N	-0-				-0-
08	689	N	689	-0-		-0-	B	-0-	689	2			N	-0-				-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. 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	713	N	654	-0-		-59	B	-0-	654	3			N	-0-				-0-
04	660	N	597	-0-		-63	B	-0-	597	3			N	-0-				-0-
05	651	N	608	-0-		-43	B	-0-	608	3			N	-0-				-0-
06	646	N	646	-0-		-0-	B	-0-	646	3			N	-0-				-0-
07	620	N	605	-0-		-15	B	-0-	605	3			N	-0-				-0-
08	635	N	635	-0-		-0-	B	-0-	635	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HINK WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 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	651	N	616	-0-		-35 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	600	N	554	-0-		-46 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	620	N	507	-0-		-113 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-		-29 B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-		-26 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-		-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-		-10 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-		-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-		-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-		-22 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-		-19 B	-0-	43	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	459	-0-		-6 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-		-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-		-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-		-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-		-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	496	N	453	-0-		-43 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 023720 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	378	N	378	-0-		-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-		-18 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-		-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-		-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-		-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-		-19 B	-0-	353	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-		-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-		-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-		-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-		-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-		-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUDGINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324

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	489	-0-		-7	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	480	N	457	-0-		-23	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-		-0-	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-		-16	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-		-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	496	N	452	-0-		-44	B	-0-	452	3			N	-0-					-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. 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	517	-0-		-10	B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	570	N	451	-0-		-119	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	558	N	313	-0-		-245	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	510	N	459	-0-		-51	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	465	N	327	-0-		-138	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-		-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-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. 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-																			

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. 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	120	-0-		-35	B	-0-	120	3			N	-0-					115
04	126	N	126	-0-		-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					115
05	155	N	130	-0-		-25	B	-0-	130	3			N	-0-					115
06	133	N	133	-0-		-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					115
07	133	N	133	-0-		-0-	B	-0-	133	3			N	-0-					115
08	137	N	137	-0-		-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					115
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. 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	67	-0-		-26	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-		-0-	B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-		-0-	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-		-0-	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-		-23	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-		-0-	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	132	-0-		-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-		-31 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-		-40 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-		-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-		-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-		-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	421	-0-		-719 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1034	-0-		-20 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	844	-0-		-416 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-		-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	649	-0-		-374 B	-0-	649	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	455	-0-		-10 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-		-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-		-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-		-5 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	496	N	427	-0-		-69 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-		-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 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	393	N	393	-0-		-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-		-13 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-		-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-		-8 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-		-27 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	403	N	357	-0-		-46 B	-0-	357	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	215	N	215	-0-		-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-		-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-		-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-		-4 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-		-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 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	201	-0-		-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-		-8 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-		-37 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-		-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-		-29 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-		-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-		-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-		-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-		-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-		-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-		-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-		-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-		-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-		-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-		-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-		-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MAGEE WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 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	358	N	358	-0-		-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-		-21 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-		-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-		-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-		-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-		-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-		-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	682	N	606	-0-		-76 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-		-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	682	N	630	-0-		-52 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-		-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 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-		-0-												
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-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. 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	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-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. 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	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 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-		-0-												
03	620	N	380	-0-	-240 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	570	N	317	-0-	-253 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	620	N	565	-0-	-55 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-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. 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	682	N	655	-0-	-27 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	651	N	619	-0-	-32 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	651	N	623	-0-	-28 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 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	345	N	345	-0-		-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-		-0-	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-		-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-		-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-		-0-	B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-		-1	B	-0-	340	3			N	-0-					-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. 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	539	-0-		-50	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-		-0-	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-		-0-	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-		-0-	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-		-0-	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-		-1	B	-0-	557	3			N	-0-					-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. 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	495	N	495	-0-		-0-	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-		-0-	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-		-0-	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-		-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-		-33	B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	403	N	354	-0-		-49	B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

RICE WELL #: 1 RRCID -> 023745 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	293	N	293	-0-		-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-		-15	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-		-14	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-		-3	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-		-21	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	279	N	235	-0-		-44	B	-0-	235	3			N	-0-					-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. 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	468	N	468	-0-		-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	480	N	431	-0-		-49	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-		-38	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-		-2	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-		-9	B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-		-0-	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	300	N	247	-0-	-53 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-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	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-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	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	403	N	330	-0-	-73 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	620	N	580	-0-	-40 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	540	N	526	-0-	-14 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	558	N	492	-0-	-66 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-	-29 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	558	N	509	-0-	-49 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13 B	-0-	483	3			N	-0-					-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	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
STUBBS WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 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-			-0-													
03	266	N	266	-0-		-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-		-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	279	N	175	-0-		-104	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-		-14	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-		-0-	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-		-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-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. 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	543	N	543	-0-		-0-	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-		-0-	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-		-0-	B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-		-0-	B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-		-0-	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-		-13	B	-0-	638	3			N	-0-					-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. 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	406	N	406	-0-		-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-		-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-		-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-		-0-	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-		-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-		-1	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 023757 COMPL. DATE 05/20/1953 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-			-0-													
03	217	N	216	-0-		-1	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-		-18	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-		-46	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-		-20	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-		-5	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-		-5	B	-0-	181	3			N	-0-					-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. 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	367	-0-		-5	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-		-22	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	372	N	333	-0-		-39	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-		-0-	B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-		-0-	B	-0-	352	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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 023759 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-		-0-												
03	744	N	743	-0-	-1 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	720	N	671	-0-	-49 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	744	N	677	-0-	-67 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	720	N	703	-0-	-17 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-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. 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	642	-0-	-9 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	630	N	607	-0-	-23 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	651	N	594	-0-	-57 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	620	N	581	-0-	-39 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-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. 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	344	-0-	-28 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	360	N	275	-0-	-85 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	310	N	163	-0-	-147 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

YOES WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 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-		-0-												
03	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300	N	250	-0-	-50 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	310	N	204	-0-	-106 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	300	N	175	-0-	-125 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	248	N	129	-0-	-119 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	217	N	113	-0-	-104 B	-0-	113	3			N	-0-					-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. 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	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	620	N	295	-0-	-325 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	570	N	566	-0-	-4 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	589	N	543	-0-	-46 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	620	N	573	-0-	-47 B	-0-	573	3			N	-0-					-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	651	N	351	-0-	-300 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	682	N	646	-0-	-36 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	713	N	682	-0-	-31 B	-0-	682	3			N	-0-					-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	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	193	N	193	-0-		-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-		-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-		-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-		-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-		-28 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-		-31 B	-0-	186	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ALDOUS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 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	300	N	300	-0-		-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-		-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-		-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-		-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-		-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-		-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-		-5 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-		-23 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-		-35 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-		-30 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-		-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-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	310	N	254	-0-	-56 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	213	3			N	-0-					-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	155	N	107	-0-	-48 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	90	N	9	-0-	-81 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	420	N	381	-0-	-39 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	434	N	372	-0-	-62 B	-0-	372	3			N	-0-					-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	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
AMERSON WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 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	62	N	18	-0-		-44 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-		-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-		-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-		-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-		-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-		-26 B	-0-	67	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	133	-0-		-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-		-22 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-		-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-		-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-		-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-		-37 B	-0-	118	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-		-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	403	N	181	-0-		-222 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	420	N	8	-0-		-412 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	279	N	240	-0-		-39 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-		-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 025989 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	257	N	257	-0-		-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-		-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-		-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-		-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-		-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	248	N	162	-0-		-86 B	-0-	162	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-		-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-		-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-		-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-		-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-		-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BATSON WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 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	81	-0-	-43	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3			N	-0-					-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. 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	311	-0-	-30	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	300	N	253	-0-	-47	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	341	N	315	-0-	-26	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	B	-0-	297	3			N	-0-					-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. 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	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	330	N	285	-0-	-45	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-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	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-	-53	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	3			N	-0-					-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 #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	210	N	142	-0-	-68 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	248	N	161	-0-	-87 B	-0-	161	3			N	-0-					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	129	-0-	-26 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BERGMAN WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 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	204	N	204	-0-	-0-	B -0-	204	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	B -0-	195	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	B -0-	200	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	B -0-	186	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	B -0-	201	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	B -0-	190	3			N	-0-					-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. 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	388	-0-	-77	B -0-	388	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	B -0-	411	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	B -0-	375	3			N	-0-					-0-
06	390	N	319	-0-	-71	B -0-	319	3			N	-0-					-0-
07	434	N	363	-0-	-71	B -0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	329	-0-	-43	B -0-	329	3			N	-0-					-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. 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	165	N	165	-0-	-0-	B -0-	165	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	B -0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	B -0-	126	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	B -0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	B -0-	155	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	B -0-	142	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 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	71	N	71	-0-	-0-	B -0-	71	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	B -0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	B -0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	B -0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	B -0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	B -0-	41	3			N	-0-					-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. 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	610	N	610	-0-	-0-	B -0-	610	3			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	B -0-	628	3			N	-0-					-0-
05	620	N	584	-0-	-36	B -0-	584	3			N	-0-					-0-
06	600	N	516	-0-	-84	B -0-	516	3			N	-0-					-0-
07	651	N	613	-0-	-38	B -0-	613	3			N	-0-					-0-
08	589	N	564	-0-	-25	B -0-	564	3			N	-0-					-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 #: 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	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-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	217	N	182	-0-	-35 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-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	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	120	N	3	-0-	-117 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	93	N	36	-0-	-57 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-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	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	540	N	491	-0-	-49 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14 B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	496	N	450	-0-	-46 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	3			N	-0-					-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	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-	-47 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-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	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	300	N	180	-0-	-120 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	310	N	244	-0-	-66 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	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-																	

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	186	N	113	-0-	-73 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	155	N	89	-0-	-66 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-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	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	210	N	155	-0-	-55 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-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	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	330	N	247	-0-	-83 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-					-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	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	64	-0-	-60 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BUSH WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 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	186	N	177	-0-		-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-		-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-		-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-		-45 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	186	N	144	-0-		-42 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-		-35 B	-0-	151	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	516	-0-		-135 B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	750	N	583	-0-		-167 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	527	N	400	-0-		-127 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	510	N	26	-0-		-484 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	589	N	413	-0-		-176 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	403	N	377	-0-		-26 B	-0-	377	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	594	N	594	-0-		-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-		-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-		-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-		-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-		-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-		-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CANTRELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026047 COMPL. DATE 06/16/1960 TOTAL DEPTH 2101 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	62	N	60	-0-		-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-		-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-		-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-		-15 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-		-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-		-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	190	-0-		-151 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	270	N	153	-0-		-117 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-		-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-		-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-		-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-		-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	256	N	256	-0-		-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-		-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-		-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-		-47 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-		-30 B	-0-	218	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	269	N	269	-0-		-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-		-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-		-19 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240	N	169	-0-		-71 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-		-19 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-		-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	113	-0-		-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-		-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-		-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-		-29 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-		-39 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-		-36 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 026054 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2198 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	186	N	128	-0-		-58 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-		-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-		-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-		-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-		-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-		-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	211	N	211	-0-		-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-		-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-		-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	210	N	122	-0-		-88 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-		-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-		-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 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	168	-0-		-49 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-		-22 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-		-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	150	N	34	-0-		-116 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-		-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	217	N	124	-0-		-93 B	-0-	124	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	106	-0-		-49 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-		-11 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-		-45 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-		-24 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-		-46 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-		-29 B	-0-	95	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	176	-0-		-72 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-		-8 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-		-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-		-29 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-		-17 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	217	N	167	-0-		-50 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARGARTZ WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 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	157	N	157	-0-		-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-		-7 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-		-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-		-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-		-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-		-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-		-20 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-		-25 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-		-13 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-		-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-		-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	124	N	87	-0-	-37 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	124	N	80	-0-	-44 B	-0-	80	3			N	-0-					-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	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35 B	-0-	182	3			N	-0-					-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	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-																	

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	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-																	

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	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FERRIL WELL #: 1 RRCID -> 026071 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	186	N	183	-0-		-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-		-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-		-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-		-37 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-		-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-		-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-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. 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	217	N	209	-0-		-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-		-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-		-17 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-		-56 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-		-26 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-		-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-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. 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	434	N	432	-0-		-2 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	450	N	426	-0-		-24 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-		-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	420	N	329	-0-		-91 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-		-14 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	465	N	360	-0-		-105 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. 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	104	-0-		-82 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-		-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-		-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-		-21 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-		-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	186	N	122	-0-		-64 B	-0-	122	3			N	-0-					-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. 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	307	-0-		-65 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-		-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-		-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-		-9 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	372	N	263	-0-		-109 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	372	N	318	-0-		-54 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	406	-0-		-59 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-		-15 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-		-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-		-39 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	465	N	413	-0-		-52 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	465	N	408	-0-		-57 B	-0-	408	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	212	-0-		-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-		-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-		-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-		-10 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-		-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-		-33 B	-0-	184	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	119	-0-		-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-		-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-		-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-		-5 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-		-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-		-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 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	262	-0-		-17 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-		-31 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-		-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	240	N	109	-0-		-131 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	248	N	126	-0-		-122 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-		-248 B	-0-					N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2 EXT		-0-	-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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	372	N	311	-0-	-61 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	345	3			N	-0-					-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	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 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-																	

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	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-																	

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	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GLENN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026088 COMPL. DATE 08/09/1958 TOTAL DEPTH 1770 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	219	-0-		-29 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-		-27 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-		-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-		-51 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-		-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	186	N	120	-0-		-66 B	-0-	120	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	231	N	231	-0-		-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-		-19 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-		-40 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	210	N	153	-0-		-57 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-		-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-		-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-		-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-		-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-		-20 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-		-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-		-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 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-																		

GOOCH WELL #: 4 RRCID -> 026093 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	193	-0-		-24 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-		-22 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-		-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-		-30 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-		-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	248	N	91	-0-		-157 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-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	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	1173	N	1121	-0-	-52 B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
06	1136	N	1107	-0-	-29 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1038	-0-	-109 B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	998	-0-	-118 B	-0-	998	3			N	-0-					-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	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	300	N	247	-0-	-53 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	300	N	226	-0-	-74 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	279	N	166	-0-	-113 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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-					72
04 INJECT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
05 INJECT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
06 INJECT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
07 INJECT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
08 INJECT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
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	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	210	N	109	-0-	-101 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HALL -F- WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 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	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3			N	-0-					-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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026106 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 2040 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	124	N	87	-0-	-37 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47 B	-0-	77	3			N	-0-					-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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBBS WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 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-																			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	3	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-		-0-	B	-0-			243	3	N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-		-5	B	-0-			243	3	N	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-		-36	B	-0-			204	3	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-		-0-	B	-0-			266	3	N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-		-6	B	-0-			242	3	N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	385	-0-		-18	B	-0-			385	3	N	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-		-12	B	-0-			378	3	N	-0-					-0-
05	434	N	317	-0-		-117	B	-0-			317	3	N	-0-					-0-
06	360	N	281	-0-		-79	B	-0-			281	3	N	-0-					-0-
07	403	N	271	-0-		-132	B	-0-			271	3	N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-		-8	B	-0-			302	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	286	-0-		-55	B	-0-			286	3	N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-		-37	B	-0-			323	3	N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-		-0-	B	-0-			358	3	N	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-		-29	B	-0-			241	3	N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-		-27	B	-0-			314	3	N	-0-					-0-
08	372	N	295	-0-		-77	B	-0-			295	3	N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	164	-0-		-22	B	-0-			164	3	N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-		-0-	B	-0-			196	3	N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-		-0-	B	-0-			207	3	N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-		-28	B	-0-			122	3	N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-		-38	B	-0-			179	3	N	-0-					-0-
08	217	N	143	-0-		-74	B	-0-			143	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KNOLL WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 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	186	N	133	-0-		-53 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-		-17 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-		-31 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-		-25 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-		-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-		-47 B	-0-	77	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	205	-0-		-43 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-		-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-		-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	210	N	141	-0-		-69 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-		-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-		-37 B	-0-	180	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	61	-0-		-32 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-		-31 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	155	N	68	-0-		-87 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-		-56 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-		-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-		-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KNOLL -X- WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 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	246	N	246	-0-		-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-		-37 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-		-32 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-		-28 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-		-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	248	N	204	-0-		-44 B	-0-	204	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	330	N	304	-0-		-26 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-		-23 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	330	N	241	-0-		-89 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-		-22 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	310	N	253	-0-		-57 B	-0-	253	3			N	-0-					-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 #: 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	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-																	

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	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	180	N	23	-0-	-157 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	186	N	126	-0-	-60 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	3			N	-0-					-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	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-																	

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	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	210	N	158	-0-	-52 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	200	3			N	-0-					-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	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	210	N	105	-0-	-105 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	310	N	240	-0-	-70 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	310	N	242	-0-	-68 B	-0-	242	3			N	-0-					-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 #: 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	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	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-																	

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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-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	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	330	N	277	-0-	-53 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	341	N	262	-0-	-79 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	217	N	179	-0-	-38 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	107	-0-		-48 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-		-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-		-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-		-2 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-		-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	155	N	82	-0-		-73 B	-0-	82	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-		-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-		-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-		-7 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-		-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-		-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-		-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-		-22 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	180	N	116	-0-		-64 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-		-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-		-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	123	N	123	-0-		-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-		-12 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-		-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-		-20 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-		-31 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	124	N	66	-0-		-58 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LUTES WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 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	120	N	120	-0-		-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-		-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-		-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	34	-0-		-86 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-		-30 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-		-2 B	-0-	91	3			N	-0-					-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 #: 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	465	N	358	-0-	-107 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	465	N	403	-0-	-62 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 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-																	

LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	28	-0-	-92 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUTES -A- WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39 B	-0-	116	3			N	-0-					-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 #: 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	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	180	N	145	-0-	-35 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	155	N	96	-0-	-59 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 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-																	

MAGNOLIA -A- WELL #: 1 RRCID -> 026159 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-																	

MAGNOLIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 026160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	79	-0-	-138 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	155	N	90	-0-	-65 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAGNOLIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 026161 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 026162 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	230	-0-		-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-		-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-		-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-		-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-		-11 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	214	-0-		-34 B	-0-	214	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	202	-0-		-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-		-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-		-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-		-7 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-		-28 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-		-48 B	-0-	169	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	252	N	252	-0-		-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-		-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-		-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-		-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-		-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-		-25 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-		-32 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	N	100	-0-		-80 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-		-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	186	N	138	-0-		-48 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCALLISTER WELL #: 1 RRCID -> 026169 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	31	N	23	-0-		-8 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-		-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-		-8 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-		-29 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-		-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-		-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	434	N	316	-0-	-118 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	465	N	367	-0-	-98 B	-0-	367	3			N	-0-					-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	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-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	589	N	580	-0-	-9 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	558	N	542	-0-	-16 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	570	N	470	-0-	-100 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	527	N	475	-0-	-52 B	-0-	475	3			N	-0-					-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	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	360	N	326	-0-	-34 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	120	N	68	-0-	-52 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	90	N	7	-0-	-83 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124	N	69	-0-	-55 B	-0-	69	3			N	-0-					-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 #: 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	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	3			N	-0-					-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	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	270	N	213	-0-	-57 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	279	N	187	-0-	-92 B	-0-	187	3			N	-0-					-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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	403	N	249	-0-	-154 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	240	N	15	-0-	-225 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	372	N	304	-0-	-68 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	403	N	208	-0-	-195 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 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-		-0-												
03	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					1
04	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					1
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					1
06	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					1
07	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					1
08	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					1
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. 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	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	300	N	267	-0-	-33 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	270	N	218	-0-	-52 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	279	N	220	-0-	-59 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	279	N	188	-0-	-91 B	-0-	188	3			N	-0-					-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. 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	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-					-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. 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	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MORGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 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	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-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	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-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	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-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	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	558	N	358	-0-	-200 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	570	N	384	-0-	-186 B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	496	N	434	-0-	-62 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	360	N	150	-0-	-210 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	403	N	321	-0-	-82 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	434	N	311	-0-	-123 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 026201 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	93	N	69	-0-		-24 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-		-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-		-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-		-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-		-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-		-42 B	-0-	51	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-		-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-		-9 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	390	N	320	-0-		-70 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	434	N	375	-0-		-59 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	403	N	289	-0-		-114 B	-0-	289	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	45	N	45	-0-		-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-		-4 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-		-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-		-16 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-		-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-		-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 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	65	N	65	-0-		-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-		-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-		-42 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-		-57 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-		-25 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-		-39 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	157	-0-	-53 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	210	N	139	-0-	-71 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47 B	-0-	139	3			N	-0-					-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	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3			N	-0-					-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	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	N	103	-0-	-52 B	-0-	103	3			N	-0-					-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	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	270	N	204	-0-	-66 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	279	N	207	-0-	-72 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 026217 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	124	N	115	-0-		-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-		-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-		-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-		-26 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-		-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-		-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	43	-0-		-81 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-		-33 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-		-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-		-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-		-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-		-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	362	N	362	-0-		-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-		-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-		-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-		-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-		-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-		-9 B	-0-	332	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	167	-0-		-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-		-15 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-		-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-		-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-		-29 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-		-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	122	-0-		-33 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-		-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-		-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-		-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-		-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-		-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	65	-0-		-28 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-		-16 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-		-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-		-18 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-		-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-		-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	77	-0-		-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	150	N	22	-0-		-128 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-		-39 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-		-54 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-		-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-		-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-		-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-		-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-		-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-		-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-		-32 B	-0-	154	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-		-19 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-		-37 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-		-37 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-		-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-		-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ONEIL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 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	302	N	302	-0-		-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-		-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-		-21 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-		-39 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-		-18 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-		-10 B	-0-	269	3			N	-0-					-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 #: 3 RRCID -> 026229 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1976 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	128	-0-		-27	B	-0-	128	3			N	-0-				-0-
04	141	N	141	-0-		-0-	B	-0-	141	3			N	-0-				-0-
05	160	N	160	-0-		-0-	B	-0-	160	3			N	-0-				-0-
06	120	N	110	-0-		-10	B	-0-	110	3			N	-0-				-0-
07	155	N	124	-0-		-31	B	-0-	124	3			N	-0-				-0-
08	155	N	115	-0-		-40	B	-0-	115	3			N	-0-				-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. 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	202	N	202	-0-		-0-	B	-0-	202	3			N	-0-				-0-
04	210	N	200	-0-		-10	B	-0-	200	3			N	-0-				-0-
05	218	N	218	-0-		-0-	B	-0-	218	3			N	-0-				-0-
06	210	N	191	-0-		-19	B	-0-	191	3			N	-0-				-0-
07	217	N	200	-0-		-17	B	-0-	200	3			N	-0-				-0-
08	217	N	206	-0-		-11	B	-0-	206	3			N	-0-				-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. 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	140	-0-		-15	B	-0-	140	3			N	-0-				-0-
04	151	N	151	-0-		-0-	B	-0-	151	3			N	-0-				-0-
05	186	N	154	-0-		-32	B	-0-	154	3			N	-0-				-0-
06	150	N	113	-0-		-37	B	-0-	113	3			N	-0-				-0-
07	174	N	174	-0-		-0-	B	-0-	174	3			N	-0-				-0-
08	155	N	122	-0-		-33	B	-0-	122	3			N	-0-				-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. 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	217	N	217	-0-		-0-	B	-0-	217	3			N	-0-				-0-
04	206	N	206	-0-		-0-	B	-0-	206	3			N	-0-				-0-
05	204	N	204	-0-		-0-	B	-0-	204	3			N	-0-				-0-
06	210	N	210	-0-		-0-	B	-0-	210	3			N	-0-				-0-
07	203	N	203	-0-		-0-	B	-0-	203	3			N	-0-				-0-
08	192	N	192	-0-		-0-	B	-0-	192	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ONEIL -B- WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 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	45	-0-		-79	B	-0-	45	3			N	-0-				-0-
04	120	N	90	-0-		-30	B	-0-	90	3			N	-0-				-0-
05	124	N	6	-0-		-118	B	-0-	6	3			N	-0-				-0-
06	30	N	-0-	-0-		-30	B	-0-					N	-0-				-0-
07	93	N	16	-0-		-77	B	-0-	16	3			N	-0-				-0-
08	108	N	108	-0-		-0-	B	-0-	108	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 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	180	N	180	-0-		-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-		-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-		-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-		-46 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-		-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-		-20 B	-0-	135	3			N	-0-					-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. 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	164	N	164	-0-		-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-		-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-		-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-		-2 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-		-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-		-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-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. 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	309	-0-		-32 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-		-22 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	341	N	281	-0-		-60 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	300	N	175	-0-		-125 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-		-39 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	279	N	200	-0-		-79 B	-0-	200	3			N	-0-					-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. 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	252	N	252	-0-		-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-		-18 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-		-44 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-		-48 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-		-13 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-		-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. 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	144	-0-		-42 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-		-3 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-		-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	150	N	82	-0-		-68 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-		-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-		-33 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	3			N	-0-					-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	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 026243 COMPL. DATE 05/00/1958 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	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-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	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	248	N	197	-0-	-51 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	210	N	137	-0-	-73 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	155	N	88	-0-	-67 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90	N	3	-0-	-87 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
RAU WELL #: 1 RRCID -> 026248 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	469	N	469	-0-		-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-		-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-		-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-		-1 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-		-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-		-12 B	-0-	453	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-		-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-		-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	210	N	146	-0-		-64 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-		-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-		-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	286	-0-		-148 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	390	N	299	-0-		-91 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	341	N	297	-0-		-44 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	270	N	209	-0-		-61 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-		-32 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	310	N	226	-0-		-84 B	-0-	226	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	180	N	178	-0-		-2 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-		-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-		-7 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-		-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-		-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SCHOONOVER WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 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	281	N	281	-0-		-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-		-26 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	341	N	290	-0-		-51 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-		-33 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	310	N	258	-0-		-52 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-		-33 B	-0-	246	3			N	-0-					-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 #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 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	239	N	239	-0-		-0-	B	-0-	239	3			N	-0-				-0-
04	168	N	168	-0-		-0-	B	-0-	168	3			N	-0-				-0-
05	223	N	223	-0-		-0-	B	-0-	223	3			N	-0-				-0-
06	240	N	52	-0-		-188	B	-0-	52	3			N	-0-				-0-
07	186	N	152	-0-		-34	B	-0-	152	3			N	-0-				-0-
08	217	N	177	-0-		-40	B	-0-	177	3			N	-0-				-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. 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	246	N	246	-0-		-0-	B	-0-	246	3			N	-0-				-0-
04	231	N	231	-0-		-0-	B	-0-	231	3			N	-0-				-0-
05	231	N	231	-0-		-0-	B	-0-	231	3			N	-0-				-0-
06	217	N	217	-0-		-0-	B	-0-	217	3			N	-0-				-0-
07	216	N	216	-0-		-0-	B	-0-	216	3			N	-0-				-0-
08	194	N	194	-0-		-0-	B	-0-	194	3			N	-0-				-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. 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	217	N	150	-0-		-67	B	-0-	150	3			N	-0-				-0-
04	210	N	145	-0-		-65	B	-0-	145	3			N	-0-				-0-
05	207	N	207	-0-		-0-	B	-0-	207	3			N	-0-				-0-
06	150	N	131	-0-		-19	B	-0-	131	3			N	-0-				-0-
07	202	N	202	-0-		-0-	B	-0-	202	3			N	-0-				-0-
08	217	N	163	-0-		-54	B	-0-	163	3			N	-0-				-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. 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	64	N	64	-0-		-0-	B	-0-	64	3			N	-0-				-0-
04	30	N	25	-0-		-5	B	-0-	25	3			N	-0-				-0-
05	35	N	35	-0-		-0-	B	-0-	35	3			N	-0-				-0-
06	60	N	3	-0-		-57	B	-0-	3	3			N	-0-				-0-
07	31	N	15	-0-		-16	B	-0-	15	3			N	-0-				-0-
08	31	N	7	-0-		-24	B	-0-	7	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SCRUGGS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026259 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH 1932 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	66	-0-		-58	B	-0-	66	3			N	-0-				-0-
04	120	N	82	-0-		-38	B	-0-	82	3			N	-0-				-0-
05	124	N	87	-0-		-37	B	-0-	87	3			N	-0-				-0-
06	60	N	14	-0-		-46	B	-0-	14	3			N	-0-				-0-
07	93	N	65	-0-		-28	B	-0-	65	3			N	-0-				-0-
08	93	N	56	-0-		-37	B	-0-	56	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SCRUGGS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 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	118	-0-		-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	67	-0-		-53 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	155	N	96	-0-		-59 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	120	N	39	-0-		-81 B	-0-	39	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-																		

SHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 026262 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-																		

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	262	N	262	-0-		-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-		-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-		-56 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-		-41 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-		-26 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-		-37 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	106	N	106	-0-		-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-		-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-		-29 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-		-63 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-		-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-		-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	356	N	356	-0-		-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-		-30 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-		-31 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-		-21 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-		-16 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-		-21 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	240	N	167	-0-	-73 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	248	N	192	-0-	-56 B	-0-	192	3			N	-0-					-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	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-																	

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	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	50	-0-	-130 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	131	-0-	-55 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SMITH -X- WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 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	272	-0-		-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-		-15 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-		-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-		-44 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-		-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-		-20 B	-0-	259	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-		-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-		-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-		-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-		-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-		-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	434	-0-		-62 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-		-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-		-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-		-29 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	465	N	423	-0-		-42 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	434	N	369	-0-		-65 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WASHAM WELL #: 1 RRCID -> 026280 COMPL. DATE 04/00/1959 TOTAL DEPTH 1996 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	744	N	657	-0-		-87 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	660	N	633	-0-		-27 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	744	N	693	-0-		-51 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	630	N	597	-0-		-33 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-		-1 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	682	N	579	-0-		-103 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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-		-0-												
03	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	94	3			N	-0-					-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	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	187	3			N	-0-					-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-		-0-												
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-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	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	217	N	156	-0-	-61 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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	82	-0-	-73 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	26	-0-	-64 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	124	N	68	-0-	-56 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-					-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	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-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	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-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	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-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 #: 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	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	71	-0-	-49 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-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	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-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	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3			N	-0-					-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	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3			N	-0-					-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 #: 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	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-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	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-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	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-					-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	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	240	N	171	-0-	-69 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	3			N	-0-					-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 #: 2 RRCID -> 026302 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-	-0-													
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	146	3			N	-0-					-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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	3			N	-0-					-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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	307	-0-	-34 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	330	N	298	-0-	-32 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	300	N	173	-0-	-127 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WILLIAMS -G- WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 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-	-0-													
03	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 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	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	295	-0-	-108 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	450	N	336	-0-	-114 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	372	N	298	-0-	-74 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	300	N	220	-0-	-80 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	289	3			N	-0-					-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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	150	N	88	-0-	-62 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 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	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-					-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 #: 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	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-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	279	N	207	-0-	-72 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	210	N	155	-0-	-55 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	186	3			N	-0-					-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	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-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	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER -C- WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	270	N	213	-0-	-57 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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 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	403	N	270	-0-		-133	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	390	N	218	-0-		-172	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	248	N	167	-0-		-81	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-		-26	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-		-0-	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-		-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-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 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	310	N	284	-0-		-26	B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-		-11	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-		-15	B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-		-25	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	310	N	247	-0-		-63	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	310	N	225	-0-		-85	B	-0-	225	3			N	-0-					-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 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	362	-0-		-10	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-		-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-		-16	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-		-30	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-		-21	B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-		-23	B	-0-	318	3			N	-0-					-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 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	203	-0-		-169	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-		-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-		-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	210	N	16	-0-		-194	B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	341	N	260	-0-		-81	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	372	N	66	-0-		-306	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

DAMRON WELL #: 1 RRCID -> 026336 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	129	N	129	-0-		-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-		-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-		-0-	B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-		-11	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-		-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-		-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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. 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	128	N	128	-0-		-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-		-0-	B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-		-0-	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-		-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-		-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-		-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-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. 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-																			

DIAL WELL #: 1 RRCID -> 026459 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	109	-0-		-15	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-		-6	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-		-42	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-		-43	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	124	N	62	-0-		-62	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-		-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-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. 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	109	-0-		-15	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-		-6	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-		-38	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-		-43	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	124	N	62	-0-		-62	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-		-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

DIAL WELL #: 4 RRCID -> 026461 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	186	N	175	-0-		-11	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-		-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-		-37	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	180	N	123	-0-		-57	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	186	N	99	-0-		-87	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-		-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	459	-0-		-37 B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-		-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	372	N	229	-0-		-143 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	450	N	322	-0-		-128 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	496	N	259	-0-		-237 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-		-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	278	N	278	-0-		-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-		-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-		-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-		-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-		-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	60	N	6	-0-		-54 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-		-2 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-		-6 B	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	2	-0-		-3 B	-0-	2	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	172	-0-		-14 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-		-11 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	155	N	85	-0-		-70 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-		-56 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	186	N	88	-0-		-98 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-		-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-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. 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	153	-0-		-33 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-		-18 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-		-46 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-		-38 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	155	N	93	-0-		-62 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-		-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-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. 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	248	N	227	-0-		-21 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-		-5 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-		-75 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-		-42 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	248	N	129	-0-		-119 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-		-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-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. 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	193	N	193	-0-		-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-		-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	155	N	86	-0-		-69 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-		-47 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	186	N	102	-0-		-84 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-		-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-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. 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	523	-0-		-4 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-		-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	372	N	232	-0-		-140 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	510	N	362	-0-		-148 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	527	N	278	-0-		-249 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-		-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-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. 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
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	305	-0-		-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-		-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-		-279 B	-0-					N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-		-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-		-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-		-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	255	-0-		-24 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-		-58 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-		-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-		-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-		-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-		-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	370	N	370	-0-		-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-		-310 B	-0-					N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-		-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-		-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-		-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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: 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	279	N	201	-0-		-78 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-		-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-		-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-		-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-		-29 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	279	N	154	-0-		-125 B	-0-	154	3			N	-0-					-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	155	N	151	-0-		-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-		-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-		-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-		-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-		-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-		-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-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	192	N	192	-0-		-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-		-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-		-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-		-11 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-		-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186	N	141	-0-		-45 B	-0-	141	3			N	-0-					-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	248	N	168	-0-		-80 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-		-4 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-		-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-		-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-		-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	167	-0-		-50 B	-0-	167	3			N	-0-					-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	403	N	237	-0-		-166 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	390	N	323	-0-		-67 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-		-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-		-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-		-40 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	403	N	305	-0-		-98 B	-0-	305	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																		

SCOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 031688 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 2044 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	180	-0-		-68 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-		-41 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-		-11 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-		-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-		-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-		-43 B	-0-	205	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	464	-0-		-63 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-		-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-		-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-		-7 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-		-41 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	527	N	429	-0-		-98 B	-0-	429	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	77	-0-		-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-		-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-		-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-		-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-		-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-		-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	320	-0-		-52 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-		-11 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-		-6 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-		-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-		-22 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-		-41 B	-0-	331	3			N	-0-					-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	155	N	122	-0-	-33	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	B	-0-	86	3			N	-0-					-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	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-																		

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	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-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	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3			N	-0-					-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	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3			N	-0-					-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	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	189	3			N	-0-					-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	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	186	N	114	-0-	-72 B	-0-	114	3			N	-0-					-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	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-					-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	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-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	279	N	217	-0-	-62 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3			N	-0-					-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	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	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	248	N	188	-0-	-60 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-					-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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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. 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-																	

MCCALL WELL #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963

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-																	

MCCALL WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958

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-																	

REID WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972

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-																	

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376

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	186	N	102	-0-		-84	B	-0-	102	3			N	-0-			-0-
04	180	N	159	-0-		-21	B	-0-	159	3			N	-0-			-0-
05	186	N	183	-0-		-3	B	-0-	183	3			N	-0-			-0-
06	173	N	173	-0-		-0-	B	-0-	173	3			N	-0-			-0-
07	155	N	119	-0-		-36	B	-0-	119	3			N	-0-			-0-
08	186	N	184	-0-		-2	B	-0-	184	3			N	-0-			-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-		-15 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	155	N	79	-0-		-76 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-		-35 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	186	N	83	-0-		-103 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-		-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	64	N	64	-0-		-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-		-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-		-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-		-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-		-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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: 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	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-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	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-																	

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	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-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	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31 B	-0-	403	3			N	-0-					-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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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. 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-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. 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	115	N	115	-0-		-0- B	-0-			115	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-		-0- B	-0-			124	3	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-		-0- B	-0-			133	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-		-0- B	-0-			122	3	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-		-15 B	-0-			109	3	N	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-		-31 B	-0-			93	3	N	-0-					-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. 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	298	-0-		-43 B	-0-			298	3	N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-		-1 B	-0-			299	3	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-		-0- B	-0-			324	3	N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-		-0- B	-0-			354	3	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-		-0- B	-0-			376	3	N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-		-0- B	-0-			358	3	N	-0-					-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. 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	136	N	136	-0-		-0- B	-0-			136	3	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-		-0- B	-0-			134	3	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-		-0- B	-0-			137	3	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-		-0- B	-0-			130	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-		-0- B	-0-			135	3	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-		-0- B	-0-			124	3	N	-0-					-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. 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	104	-0-		-20 B	-0-			104	3	N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-		-7 B	-0-			113	3	N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-		-0- B	-0-			119	3	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-		-0- B	-0-			107	3	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-		-12 B	-0-			112	3	N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-		-11 B	-0-			113	3	N	-0-					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3			N	-0-					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	8	N	-0-	-0-	-8	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-																		

SAYE WELL #: 1 RRCID -> 097419 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 1761 PERF. 1620 - 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-																		
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	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-																		

LULA WELL #: 1 A RRCID -> 097420 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1876 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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
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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-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	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-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	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-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	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	217	N	78	-0-	-139 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-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	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	217	N	150	-0-	-67 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-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	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-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	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	279	N	27	-0-	-252 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 100824 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2095 - 2282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-		-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-		-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-		-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-		-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-		-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	496	-0-		-31 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	540	N	501	-0-		-39 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-		-589 B	-0-					N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-		-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-		-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-		-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	163	-0-		-85 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	210	N	150	-0-		-60 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-		-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-		-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-		-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-		-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-		-341 B	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	266	-0-		-64 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-		-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-		-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	279	N	234	-0-		-45 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-		-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	120	N	91	-0-		-29 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-		-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-		-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-		-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-		-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-		-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-		-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-		-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-		-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-		-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	409	-0-		-149 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-		-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-		-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-		-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	527	N	361	-0-		-166 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-		-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																		

WEBB -C- WELL #: 1 RRCID -> 105095 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 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-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		14	-0-		14 B	14	14	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		19	-0-		19 B	33	19	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		24	-0-		24 B	57	24	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		11	-0-		11 B	68	11	3			N	-0-					-0-
08	68	N	-0-	-0-		-68 B	-0-					N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	120	N	-0-	-0-		-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-		-4 B	-0-					N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-		-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-		-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-		-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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: 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	421	-0-		-416 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	810	N	774	-0-		-36 B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-		-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-		-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	806	N	533	-0-		-273 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-		-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	60	-0-		-33 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-		-5 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-		-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-		-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-		-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	208	-0-		-71 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-		-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-		-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-		-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-		-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	310	N	250	-0-		-60 B	-0-	250	3			N	-0-					-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. 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	217	N	186	-0-		-31 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-		-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-		-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-		-28 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-		-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-		-46 B	-0-	171	3			N	-0-					-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. 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	744	N	718	-0-		-26 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-		-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-		-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-		-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	775	N	729	-0-		-46 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	744	N	727	-0-		-17 B	-0-	727	3			N	-0-					-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. 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	930	N	878	-0-		-52 B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-		-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-		-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-		-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-		-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-		-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-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. 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	132	N	132	-0-		-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-		-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-		-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-		-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-		-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-		-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-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. 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	279	N	223	-0-		-56 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-		-22 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-		-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-		-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-		-24 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	248	N	181	-0-		-67 B	-0-	181	3			N	-0-					-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	(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	273	-0-		-37	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-		-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-		-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-		-0-	B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	310	N	269	-0-		-41	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-		-7	B	-0-	272	3			N	-0-					-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	(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	318	-0-		-54	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-		-20	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	372	N	282	-0-		-90	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-		-9	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-		-43	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-		-21	B	-0-	258	3			N	-0-					-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	(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	527	N	477	-0-		-50	B	-0-	477	3			N	-0-					18
04	480	N	474	-0-		-6	B	-0-	474	3			N	-0-					18
05	467	N	467	-0-		-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					18
06	486	N	486	-0-		-0-	B	-0-	486	3			N	-0-					18
07	496	N	488	-0-		-8	B	-0-	488	3			N	-0-					18
08	508	N	508	-0-		-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					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	(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	248	N	233	-0-		-15	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-		-0-	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-		-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-		-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	310	N	229	-0-		-81	B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	279	N	218	-0-		-61	B	-0-	218	3			N	-0-					-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	(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	496	N	467	-0-		-29	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-		-12	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-		-0-	B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-		-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-		-9	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	496	N	446	-0-		-50	B	-0-	446	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1079	N	1079	-0-		-0- B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1037	-0-		-43 B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1070	-0-		-77 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1040	-0-		-10 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	986	-0-		-99 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1025	-0-		-60 B	-0-	1025	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	394	-0-		-40 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-		-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-		-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-		-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	434	N	295	-0-		-139 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	465	N	292	-0-		-173 B	-0-	292	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																		

RICE -A- WELL #: 2 RRCID -> 165627 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2307 - 2351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	483	-0-		-75 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-		-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	558	N	509	-0-		-49 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-		-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	620	N	430	-0-		-190 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	496	N	454	-0-		-42 B	-0-	454	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	339	-0-		-33 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-		-12 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-		-34 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-		-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	372	N	323	-0-		-49 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-		-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-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 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	492	-0-		-35 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-		-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	620	N	561	-0-		-59 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-		-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	589	N	410	-0-		-179 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	558	N	485	-0-		-73 B	-0-	485	3			N	-0-					-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 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	340	-0-		-1 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-		-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-		-13 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-		-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-		-43 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	372	N	280	-0-		-92 B	-0-	280	3			N	-0-					-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 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	331	-0-		-10 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-		-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-		-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-		-1 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	372	N	325	-0-		-47 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-		-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-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 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	248	N	233	-0-		-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-		-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-		-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-		-1 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-		-17 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-		-11 B	-0-	237	3			N	-0-					-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 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	229	N	229	-0-		-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-		-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-		-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-		-51 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-		-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-		-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-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. 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	168	N	168	-0-		-0-	B	-0-	168	3			N	-0-				-0-
04	180	N	175	-0-		-5	B	-0-	175	3			N	-0-				-0-
05	186	N	181	-0-		-5	B	-0-	181	3			N	-0-				-0-
06	180	N	180	-0-		-0-	B	-0-	180	3			N	-0-				-0-
07	186	N	174	-0-		-12	B	-0-	174	3			N	-0-				-0-
08	186	N	158	-0-		-28	B	-0-	158	3			N	-0-				-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. 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	491	-0-		-5	B	-0-	491	3			N	-0-				-0-
04	480	N	469	-0-		-11	B	-0-	469	3			N	-0-				-0-
05	496	N	491	-0-		-5	B	-0-	491	3			N	-0-				-0-
06	480	N	463	-0-		-17	B	-0-	463	3			N	-0-				-0-
07	496	N	453	-0-		-43	B	-0-	453	3			N	-0-				-0-
08	496	N	478	-0-		-18	B	-0-	478	3			N	-0-				-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. 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	285	N	285	-0-		-0-	B	-0-	285	3			N	-0-				-0-
04	293	N	293	-0-		-0-	B	-0-	293	3			N	-0-				-0-
05	299	N	299	-0-		-0-	B	-0-	299	3			N	-0-				-0-
06	294	N	294	-0-		-0-	B	-0-	294	3			N	-0-				-0-
07	310	N	291	-0-		-19	B	-0-	291	3			N	-0-				-0-
08	310	N	302	-0-		-8	B	-0-	302	3			N	-0-				-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. 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	403	N	381	-0-		-22	B	-0-	381	3			N	-0-				-0-
04	394	N	394	-0-		-0-	B	-0-	394	3			N	-0-				-0-
05	413	N	413	-0-		-0-	B	-0-	413	3			N	-0-				-0-
06	411	N	411	-0-		-0-	B	-0-	411	3			N	-0-				-0-
07	403	N	385	-0-		-18	B	-0-	385	3			N	-0-				-0-
08	403	N	381	-0-		-22	B	-0-	381	3			N	-0-				-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. 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	403	N	372	-0-		-31	B	-0-	372	3			N	-0-				-0-
04	420	N	358	-0-		-62	B	-0-	358	3			N	-0-				-0-
05	434	N	355	-0-		-79	B	-0-	355	3			N	-0-				-0-
06	391	N	391	-0-		-0-	B	-0-	391	3			N	-0-				-0-
07	372	N	320	-0-		-52	B	-0-	320	3			N	-0-				-0-
08	341	N	318	-0-		-23	B	-0-	318	3			N	-0-				-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. 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	62	N	44	-0-		-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-		-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-		-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-		-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-		-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-		-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-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. 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	389	N	389	-0-		-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-		-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-		-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-		-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-		-17 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-		-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-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. 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	413	N	413	-0-		-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-		-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-		-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-		-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-		-1 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-		-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-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. 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	559	N	559	-0-		-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-		-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-		-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-		-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-		-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-		-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-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. 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	403	N	392	-0-		-11 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-		-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-		-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-		-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	434	N	413	-0-		-21 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-		-13 B	-0-	421	3			N	-0-					-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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	310	N	253	-0-	-57 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-					-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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	514	-0-	-44 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	558	N	531	-0-	-27 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	558	N	454	-0-	-104 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	527	N	487	-0-	-40 B	-0-	487	3			N	-0-					-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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	448	-0-	-17 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	496	N	457	-0-	-39 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	403	N	360	-0-	-43 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	465	N	413	-0-	-52 B	-0-	413	3			N	-0-					-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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	476	-0-	-51 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	762	-0-	-13 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	806	N	783	-0-	-23 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	806	N	756	-0-	-50 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	775	N	772	-0-	-3 B	-0-	772	3			N	-0-					-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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	341	-0-	-31 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3			N	-0-					-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. 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	297	N	297	-0-		-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-		-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	279	N	198	-0-		-81	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	270	N	214	-0-		-56	B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	279	N	115	-0-		-164	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-		-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-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. 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-																			

HIBLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 168596 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2504 - 2533

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-																			

MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 168601 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2540 - 2576

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-																			

LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 169340 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2585 - 2645

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	21	-0-		-72	B	-0-	21	3			N	-0-					162
04	41	N	41	-0-		-0-	B	-0-	41	3			N	-0-					162
05	63	N	63	-0-		-0-	B	-0-	33	3	30	9	N	27	173	1			16
06	69	N	69	-0-		-0-	B	-0-	69	3			N	-0-					16
07	206	N	206	-0-		-0-	B	-0-	130	3	76	9	N	69					85
08	62	N	45	-0-		-17	B	-0-	45	3			N	-0-					85
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. 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	320	-0-	-52	B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	372	N	309	-0-	-63	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	B	-0-	301	3			N	-0-					-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. 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	365	-0-	-7	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	B	-0-	366	3			N	-0-					-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. 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	248	N	233	-0-	-15	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	279	N	225	-0-	-54	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	B	-0-	226	3			N	-0-					-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. 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	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	B	-0-	210	3			N	-0-					-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. 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	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			N	-0-					-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. 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	91	-0-		-2	B	-0-	91	3			N	-0-				-0-
04	98	N	98	-0-		-0-	B	-0-	98	3			N	-0-				-0-
05	97	N	97	-0-		-0-	B	-0-	97	3			N	-0-				-0-
06	102	N	102	-0-		-0-	B	-0-	102	3			N	-0-				-0-
07	93	N	90	-0-		-3	B	-0-	90	3			N	-0-				-0-
08	98	N	98	-0-		-0-	B	-0-	98	3			N	-0-				-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. 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	403	N	399	-0-		-4	B	-0-	399	3			N	-0-				-0-
04	414	N	414	-0-		-0-	B	-0-	414	3			N	-0-				-0-
05	426	N	426	-0-		-0-	B	-0-	426	3			N	-0-				-0-
06	426	N	426	-0-		-0-	B	-0-	426	3			N	-0-				-0-
07	434	N	415	-0-		-19	B	-0-	415	3			N	-0-				-0-
08	458	N	458	-0-		-0-	B	-0-	458	3			N	-0-				-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. 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	452	N	452	-0-		-0-	B	-0-	452	3			N	-0-				-0-
04	420	N	340	-0-		-80	B	-0-	340	3			N	-0-				-0-
05	434	N	374	-0-		-60	B	-0-	374	3			N	-0-				-0-
06	450	N	354	-0-		-96	B	-0-	354	3			N	-0-				-0-
07	382	N	382	-0-		-0-	B	-0-	382	3			N	-0-				-0-
08	424	N	424	-0-		-0-	B	-0-	424	3			N	-0-				-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. 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	73	N	73	-0-		-0-	B	-0-	73	3			N	-0-				-0-
04	60	N	19	-0-		-41	B	-0-	19	3			N	-0-				-0-
05	93	N	61	-0-		-32	B	-0-	61	3			N	-0-				-0-
06	60	N	5	-0-		-55	B	-0-	5	3			N	-0-				-0-
07	57	N	57	-0-		-0-	B	-0-	57	3			N	-0-				-0-
08	62	N	33	-0-		-29	B	-0-	33	3			N	-0-				-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. 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	341	-0-		-0-	B	-0-	341	3			N	-0-				-0-
04	353	N	353	-0-		-0-	B	-0-	353	3			N	-0-				-0-
05	363	N	363	-0-		-0-	B	-0-	363	3			N	-0-				-0-
06	357	N	357	-0-		-0-	B	-0-	357	3			N	-0-				-0-
07	372	N	357	-0-		-15	B	-0-	357	3			N	-0-				-0-
08	372	N	368	-0-		-4	B	-0-	368	3			N	-0-				-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. 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	651	N	594	-0-		-57 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-		-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-		-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-		-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-		-30 B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	713	N	702	-0-		-11 B	-0-	702	3			N	-0-					-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. 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	64	N	64	-0-		-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-		-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-		-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-		-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-		-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-		-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-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. 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	415	N	415	-0-		-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-		-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-		-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-		-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-		-23 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-		-14 B	-0-	451	3			N	-0-					-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. 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	372	N	333	-0-		-39 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-		-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-		-47 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-		-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	372	N	330	-0-		-42 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-		-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-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. 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	468	N	468	-0-		-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-		-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	496	N	454	-0-		-42 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-		-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-		-28 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-		-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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. 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	135	N	135	-0-		-0-	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-		-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-		-1	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-		-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-		-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-		-1	B	-0-	123	3			N	-0-					-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. 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	121	N	121	-0-		-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-		-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-		-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-		-0-	B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-		-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-		-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					-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. 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	334	N	334	-0-		-0-	B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-		-4	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-		-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	330	N	285	-0-		-45	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-		-32	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	310	N	254	-0-		-56	B	-0-	254	3			N	-0-					-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. 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		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

MCDOWELL "A" WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105

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	78	N	78	-0-		-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-		-5	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-		-0-	B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	90	N	5	-0-		-85	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-		-18	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-		-27	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BROWN -A- WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858

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

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 172904 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-															

MCDOWELL WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 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-		-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

MCDOWELL WELL #: 20 RRCID -> 173508 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 2262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-															

HOMMEL WELL #: 2 RRCID -> 173525 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2739 - 2771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-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	50	N	50	-0-		-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-		-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-		-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-		-7 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-		-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-		-7 B	-0-	55	3			N	-0-					-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		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-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	257	N	257	-0-		-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-		-6 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-		-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-		-38 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-		-5 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-		-36 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LAYCOCK -A- WELL #: 10 RRCID -> 178294 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2034 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	180	N	180	-0-		-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-		-27 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-		-28 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	150	N	74	-0-		-76 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-		-28 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-		-21 B	-0-	103	3			N	-0-					-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 #: 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	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-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	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	806	N	797	-0-	-9 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	961	N	781	-0-	-180 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	837	N	761	-0-	-76 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
REEVES WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574

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	559	N	559	-0-		-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-		-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-		-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-		-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-		-8 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-		-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-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. 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	558	N	557	-0-		-1 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-		-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	558	N	550	-0-		-8 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-		-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	558	N	549	-0-		-9 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-		-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-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. 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	985	N	985	-0-		-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-		-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-		-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	960	N	901	-0-		-59 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	929	-0-		-156 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	992	N	969	-0-		-23 B	-0-	969	3			N	-0-					-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. 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	526	N	526	-0-		-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-		-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-		-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-		-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	558	N	509	-0-		-49 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	527	N	504	-0-		-23 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUDGINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 183624 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 2263 - 2324

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	495	-0-		-32 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-		-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	527	N	489	-0-		-38 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-		-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	558	N	519	-0-		-39 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-		-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SHAW -A- WELL #: 3 RRCID -> 183730 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2503 - 2570

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-			-0-												
03	431	N	431	-0-		-0-	B	-0-		431	3	N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-		-0-	B	-0-		472	3	N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-		-0-	B	-0-		472	3	N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-		-0-	B	-0-		484	3	N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-		-0-	B	-0-		497	3	N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-		-0-	B	-0-		494	3	N	-0-					-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. 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-			-0-												
03	434	N	412	-0-		-22	B	-0-		412	3	N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-		-0-	B	-0-		433	3	N	-0-					-0-
05	465	N	424	-0-		-41	B	-0-		424	3	N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-		-0-	B	-0-		439	3	N	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-		-36	B	-0-		398	3	N	-0-					-0-
08	434	N	408	-0-		-26	B	-0-		408	3	N	-0-					-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. 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-			-0-												
03	372	N	341	-0-		-31	B	-0-		341	3	N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-		-0-	B	-0-		339	3	N	-0-					-0-
05	372	N	328	-0-		-44	B	-0-		328	3	N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-		-0-	B	-0-		348	3	N	-0-					-0-
07	341	N	315	-0-		-26	B	-0-		315	3	N	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-		-26	B	-0-		315	3	N	-0-					-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. 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-			-0-												
03	434	N	409	-0-		-25	B	-0-		409	3	N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-		-10	B	-0-		440	3	N	-0-					-0-
05	465	N	398	-0-		-67	B	-0-		398	3	N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-		-0-	B	-0-		429	3	N	-0-					-0-
07	465	N	357	-0-		-108	B	-0-		357	3	N	-0-					-0-
08	403	N	368	-0-		-35	B	-0-		368	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

ROBERTS WELL #: 1078 RRCID -> 189617 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2190 - 2308

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-			-0-												
03	155	N	-0-	-0-		-155	B	-0-				N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-		-0-	B	-0-		123	3	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-		-0-	B	-0-		151	3	N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-		-0-	B	-0-		146	3	N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-		-30	B	-0-		94	3	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-		-14	B	-0-		141	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 189903 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2135 - 2251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	38	N	38	-0-		-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-		-57 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-		-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-		-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-		-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	38	N	38	-0-		-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-		-57 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-		-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-		-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-		-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	450	-0-		-77 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-		-25 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	558	N	529	-0-		-29 B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-		-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	527	N	484	-0-		-43 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	527	N	441	-0-		-86 B	-0-	441	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-		-3 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-		-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-		-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-		-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-		-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MAGEE WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 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	558	N	555	-0-		-3 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-		-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	589	N	567	-0-		-22 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-		-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	589	N	540	-0-		-49 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	558	N	547	-0-		-11 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HERRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 192950 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2526 - 2563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	360	-0-		-12 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-		-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-		-6 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-		-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	403	N	345	-0-		-58 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	403	N	373	-0-		-30 B	-0-	373	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	684	-0-		-60 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-		-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-		-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-		-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-		-23 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-		-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	641	-0-		-10 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-		-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-		-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-		-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	651	N	638	-0-		-13 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-		-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	390	-0-		-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-		-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-		-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-		-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	434	N	404	-0-		-30 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	434	N	395	-0-		-39 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MASSEY WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2428 - 2513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	232	N	232	-0-		-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-		-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-		-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-		-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-		-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-		-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	522	N	522	-0-		-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-		-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-		-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	527	N	488	-0-		-39 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	558	N	490	-0-		-68 B	-0-	490	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	255	-0-		-24 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-		-4 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-		-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-		-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-		-11 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-		-17 B	-0-	262	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-		-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-		-11 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-		-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	341	N	315	-0-		-26 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-		-19 B	-0-	322	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	804	-0-		-2 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-		-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-		-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-		-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	837	N	788	-0-		-49 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-		-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY WELL #: 4 RRCID -> 196333 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2315 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-		-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-		-23 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-		-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-		-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-		-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-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 #: 3 RRCID -> 196364 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2315 - 2380

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	613	N	613	-0-		-0-	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-		-0-	B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	434	N	322	-0-		-112	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	480	N	415	-0-		-65	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	496	N	283	-0-		-213	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-		-8	B	-0-	302	3			N	-0-					-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. 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	744	N	718	-0-		-26	B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	690	N	680	-0-		-10	B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-		-0-	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-		-0-	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	713	N	711	-0-		-2	B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	744	N	682	-0-		-62	B	-0-	682	3			N	-0-					-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. 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	520	-0-		-7	B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-		-10	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	558	N	505	-0-		-53	B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	510	N	506	-0-		-4	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-		-27	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-		-0-	B	-0-	526	3			N	-0-					-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. 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	39	N	39	-0-		-0-	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-		-0-	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-		-0-	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-		-0-	B	-0-	42	3			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-																			

MOREMAN WELL #: 3 RRCID -> 196647 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2312 - 2390

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	227	-0-		-52	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-		-38	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-		-14	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-		-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-		-39	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-		-39	B	-0-	209	3			N	-0-					-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 #: 3 RRCID -> 196701 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2271 - 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	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	480	N	417	-0-	-63 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	465	N	417	-0-	-48 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	3			N	-0-					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	330	-0-	-259 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	570	N	331	-0-	-239 B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	496	N	400	-0-	-96 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	403	N	318	-0-	-85 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	750	N	743	-0-	-7 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	750	N	735	-0-	-15 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	775	N	732	-0-	-43 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	775	N	728	-0-	-47 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-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	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	3			N	-0-					-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	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	420	N	386	-0-	-34 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	465	N	417	-0-	-48 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	403	N	328	-0-	-75 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-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	496	N	245	-0-	-251 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	496	N	452	-0-	-44 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	527	N	477	-0-	-50 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HUGGINS WELL #: 404 RRCID -> 204018 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 2219 - 2428

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	589	N	344	-0-	-245 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	682	N	634	-0-	-48 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	713	N	669	-0-	-44 B	-0-	669	3			N	-0-					-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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	179	-0-	-131 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	383	-0-	-423 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	775	N	705	-0-	-70 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	806	N	744	-0-	-62 B	-0-	744	3			N	-0-					-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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	235	-0-	-261 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	496	N	456	-0-	-40 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 204058 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2605

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	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ASHBY WELL #: 203 RRCID -> 204330 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2184 - 2330

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	89	N	89	-0-		-0-	B	-0-		89	3		N	-0-				-0-
04	172	N	172	-0-		-0-	B	-0-		172	3		N	-0-				-0-
05	187	N	187	-0-		-0-	B	-0-		187	3		N	-0-				-0-
06	170	N	170	-0-		-0-	B	-0-		170	3		N	-0-				-0-
07	165	N	165	-0-		-0-	B	-0-		165	3		N	-0-				-0-
08	174	N	174	-0-		-0-	B	-0-		174	3		N	-0-				-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. 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	248	N	238	-0-		-10	B	-0-		238	3		N	-0-				-0-
04	240	N	240	-0-		-0-	B	-0-		240	3		N	-0-				-0-
05	288	N	288	-0-		-0-	B	-0-		288	3		N	-0-				-0-
06	241	N	241	-0-		-0-	B	-0-		241	3		N	-0-				-0-
07	248	N	238	-0-		-10	B	-0-		238	3		N	-0-				-0-
08	279	N	251	-0-		-28	B	-0-		251	3		N	-0-				-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. 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	145	N	145	-0-		-0-	B	-0-		145	3		N	-0-				-0-
04	133	N	133	-0-		-0-	B	-0-		133	3		N	-0-				-0-
05	155	N	149	-0-		-6	B	-0-		149	3		N	-0-				-0-
06	150	N	135	-0-		-15	B	-0-		135	3		N	-0-				-0-
07	132	N	132	-0-		-0-	B	-0-		132	3		N	-0-				-0-
08	155	N	145	-0-		-10	B	-0-		145	3		N	-0-				-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. 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	296	-0-		-14	B	-0-		296	3		N	-0-				17
04	306	N	306	-0-		-0-	B	-0-		306	3		N	-0-				17
05	332	N	332	-0-		-0-	B	-0-		332	3		N	-0-				17
06	318	N	318	-0-		-0-	B	-0-		318	3		N	-0-				17
07	316	N	316	-0-		-0-	B	-0-		316	3		N	-0-				17
08	341	N	312	-0-		-29	B	-0-		312	3		N	-0-				17
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MILLER WELL #: 3 RRCID -> 209977 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2391 - 2554

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	467	N	467	-0-		-0-	B	-0-		467	3		N	-0-				-0-
04	475	N	475	-0-		-0-	B	-0-		475	3		N	-0-				-0-
05	481	N	481	-0-		-0-	B	-0-		481	3		N	-0-				-0-
06	473	N	473	-0-		-0-	B	-0-		473	3		N	-0-				-0-
07	474	N	474	-0-		-0-	B	-0-		474	3		N	-0-				-0-
08	490	N	490	-0-		-0-	B	-0-		490	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HESS WELL #: 4 RRCID -> 209978 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2611 - 2672

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	354	-0-		-18	B	-0-	354	3			N	-0-				-0-
04	374	N	374	-0-		-0-	B	-0-	374	3			N	-0-				-0-
05	444	N	444	-0-		-0-	B	-0-	444	3			N	-0-				-0-
06	424	N	424	-0-		-0-	B	-0-	424	3			N	-0-				-0-
07	471	N	471	-0-		-0-	B	-0-	471	3			N	-0-				-0-
08	608	N	608	-0-		-0-	B	-0-	608	3			N	-0-				-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. 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	306	N	306	-0-		-0-	B	-0-	306	3			N	-0-				-0-
04	300	N	291	-0-		-9	B	-0-	291	3			N	-0-				-0-
05	314	N	314	-0-		-0-	B	-0-	314	3			N	-0-				-0-
06	300	N	295	-0-		-5	B	-0-	295	3			N	-0-				-0-
07	310	N	301	-0-		-9	B	-0-	301	3			N	-0-				-0-
08	310	N	293	-0-		-17	B	-0-	293	3			N	-0-				-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. 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	310	N	307	-0-		-3	B	-0-	307	3			N	-0-				-0-
04	330	N	303	-0-		-27	B	-0-	303	3			N	-0-				-0-
05	310	N	302	-0-		-8	B	-0-	302	3			N	-0-				-0-
06	300	N	293	-0-		-7	B	-0-	293	3			N	-0-				-0-
07	310	N	284	-0-		-26	B	-0-	284	3			N	-0-				-0-
08	310	N	298	-0-		-12	B	-0-	298	3			N	-0-				-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. 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	3			N	-0-				-0-
04	291	N	291	-0-		-0-	B	-0-	291	3			N	-0-				-0-
05	299	N	299	-0-		-0-	B	-0-	299	3			N	-0-				-0-
06	300	N	293	-0-		-7	B	-0-	293	3			N	-0-				-0-
07	310	N	296	-0-		-14	B	-0-	296	3			N	-0-				-0-
08	310	N	304	-0-		-6	B	-0-	304	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RICE -A- WELL #: 4 RRCID -> 211169 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2349 - 2355

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	312	-0-		-60	B	-0-	312	3			N	-0-				-0-
04	390	N	304	-0-		-86	B	-0-	304	3			N	-0-				-0-
05	372	N	354	-0-		-18	B	-0-	354	3			N	-0-				-0-
06	347	N	347	-0-		-0-	B	-0-	347	3			N	-0-				-0-
07	347	N	347	-0-		-0-	B	-0-	347	3			N	-0-				-0-
08	341	N	325	-0-		-16	B	-0-	325	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3		N	-0-			-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
06	330 N	243	-0-	-87	B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
07	527 N	128	-0-	-399	B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
08	527 N	393	-0-	-134	B	-0-	393	3		N	-0-			-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	742	-0-	-2	B	-0-	742	3		N	-0-			-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3		N	-0-			-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	3		N	-0-			-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	3		N	-0-			-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3		N	-0-			-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3		N	-0-			-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	620 N	-0-	-0-	-620	B	-0-				N	-0-			-0-
04	540 N	513	-0-	-27	B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
05	634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3		N	-0-			-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	3		N	-0-			-0-
07	527 N	376	-0-	-151	B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
08	620 N	483	-0-	-137	B	-0-	483	3		N	-0-			-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	372 N	347	-0-	-25	B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
07	372 N	351	-0-	-21	B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
08	372 N	363	-0-	-9	B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
RICE WELL #: 3 RRCID -> 212714 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2310 - 2316

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	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXOLA WELL #: 2 RRCID -> 215865 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1932 - 2010

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

YOES -A- WELL #: 4 RRCID -> 217312 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2576 PERF. 2380 - 2476

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	744	N	695	-0-	-49 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	690	N	669	-0-	-21 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	713	N	685	-0-	-28 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	682	N	680	-0-	-2 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 217318 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2394 - 2458

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	946	-0-	-15 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	960	N	920	-0-	-40 B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	926	-0-	-97 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	961	N	906	-0-	-55 B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 217319 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2480 - 2556

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	38	-0-	-55 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*08	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-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	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-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	558	N	518	-0-	-40 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	540	N	534	-0-	-6 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-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	558	N	523	-0-	-35 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	589	N	551	-0-	-38 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	558	N	553	-0-	-5 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	961	N	932	-0-	-29 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	992	N	974	-0-	-18 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MASSEY WELL #: 4 RRCID -> 218203 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2570 - 2612

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	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-		352	3		N	-0-				16
04	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-		358	3		N	-0-				16
05	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-		367	3		N	-0-				16
06	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-		341	3		N	-0-				16
07	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-		387	3		N	-0-				16
08	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-		366	3		N	-0-				16
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	461	-0-	-4	B	-0-		461	3		N	-0-				-0-
04	450	N	428	-0-	-22	B	-0-		428	3		N	-0-				-0-
05	465	N	462	-0-	-3	B	-0-		462	3		N	-0-				-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-		456	3		N	-0-				-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-		437	3		N	-0-				-0-
08	465	N	439	-0-	-26	B	-0-		439	3		N	-0-				-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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-		290	3		N	-0-				-0-
04	300	N	282	-0-	-18	B	-0-		282	3		N	-0-				-0-
05	310	N	291	-0-	-19	B	-0-		291	3		N	-0-				-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-		361	3		N	-0-				-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-		403	3		N	-0-				-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-		406	3		N	-0-				-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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	287	-0-	-85	B	-0-		287	3		N	-0-				-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-		353	3		N	-0-				-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-		361	3		N	-0-				-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-		349	3		N	-0-				-0-
07	372	N	364	-0-	-8	B	-0-		364	3		N	-0-				-0-
08	372	N	363	-0-	-9	B	-0-		363	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

STUBBS WELL #: 3 RRCID -> 218485 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2246 - 2330

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	211	-0-	-99	B	-0-		211	3		N	-0-				-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-		508	3		N	-0-				-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-		469	3		N	-0-				-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-		360	3		N	-0-				-0-
07	465	N	459	-0-	-6	B	-0-		459	3		N	-0-				-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-		496	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218798 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2326 - 2406

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	129	N	129	-0-		-0-	B	-0-	129	3			N	-0-				-0-
04	127	N	127	-0-		-0-	B	-0-	127	3			N	-0-				-0-
05	129	N	129	-0-		-0-	B	-0-	129	3			N	-0-				-0-
06	132	N	132	-0-		-0-	B	-0-	132	3			N	-0-				-0-
07	129	N	129	-0-		-0-	B	-0-	129	3			N	-0-				-0-
08	141	N	141	-0-		-0-	B	-0-	141	3			N	-0-				-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. 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	391	N	391	-0-		-0-	B	-0-	391	3			N	-0-				-0-
04	378	N	378	-0-		-0-	B	-0-	378	3			N	-0-				-0-
05	372	N	357	-0-		-15	B	-0-	357	3			N	-0-				-0-
06	360	N	348	-0-		-12	B	-0-	348	3			N	-0-				-0-
07	372	N	329	-0-		-43	B	-0-	329	3			N	-0-				-0-
08	372	N	343	-0-		-29	B	-0-	343	3			N	-0-				-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. 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	865	N	865	-0-		-0-	B	-0-	865	3			N	-0-				-0-
04	701	N	701	-0-		-0-	B	-0-	701	3			N	-0-				-0-
05	778	N	778	-0-		-0-	B	-0-	778	3			N	-0-				-0-
06	745	N	745	-0-		-0-	B	-0-	745	3			N	-0-				-0-
07	720	N	720	-0-		-0-	B	-0-	720	3			N	-0-				-0-
08	744	N	711	-0-		-33	B	-0-	711	3			N	-0-				-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. 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	294	-0-		-47	B	-0-	294	3			N	-0-				-0-
04	358	N	358	-0-		-0-	B	-0-	358	3			N	-0-				-0-
05	341	N	335	-0-		-6	B	-0-	335	3			N	-0-				-0-
06	319	N	319	-0-		-0-	B	-0-	319	3			N	-0-				-0-
07	372	N	261	-0-		-111	B	-0-	261	3			N	-0-				-0-
08	341	N	312	-0-		-29	B	-0-	312	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 219029 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2346 - 2450

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	350	N	350	-0-		-0-	B	-0-	350	3			N	-0-				-0-
04	360	N	339	-0-		-21	B	-0-	339	3			N	-0-				-0-
05	372	N	342	-0-		-30	B	-0-	342	3			N	-0-				-0-
06	358	N	358	-0-		-0-	B	-0-	358	3			N	-0-				-0-
07	341	N	337	-0-		-4	B	-0-	337	3			N	-0-				-0-
08	356	N	356	-0-		-0-	B	-0-	356	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GOLDSTONE WELL #: 3 RRCID -> 219091 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2312 - 2398

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	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

GOLDSTONE WELL #: 4 RRCID -> 220029 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2304 - 2360

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	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-					245
04	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-					245
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					245
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					245
07	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					245
08	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					245
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. 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	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-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. 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	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-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. 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	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	143	-0-	-67 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	217	N	139	-0-	-78 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	210	N	158	-0-	-52 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-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	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-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	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-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	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-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	465	N	411	-0-	-54 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-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	310	N	157	-0-	-153 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	330	N	230	-0-	-100 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
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	(I) 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	434	N	385	-0-		-49 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-		-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-		-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-		-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-		-16 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-		-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-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	(I) 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	62	N	-0-	-0-		-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-		-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-		-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-		-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-		-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-		-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-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	(I) 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-																		

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 221263 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2202 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	502	N	502	-0-		-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	510	N	502	-0-		-8 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	527	N	491	-0-		-36 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-		-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	527	N	485	-0-		-42 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-		-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-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	(I) 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	98	N	98	-0-		-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-		-25 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-		-33 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-		-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-		-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-		-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-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	232	-0-		-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-		-19 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-		-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-		-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-		-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-		-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-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	534	N	534	-0-		-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-		-17 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-		-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-		-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	527	N	474	-0-		-53 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	589	N	525	-0-		-64 B	-0-	525	3			N	-0-					-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	465	N	446	-0-		-19 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-		-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-		-51 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-		-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-		-27 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-		-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-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	358	N	358	-0-		-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-		-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-		-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-		-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	372	N	341	-0-		-31 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	372	N	322	-0-		-50 B	-0-	322	3			N	-0-					-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	291	N	291	-0-		-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-		-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-		-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-		-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-		-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-		-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-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. 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-	-0-														
03	374	N	374	-0-		-0-	B	-0-		374	3	N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-		-0-	B	-0-		430	3	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-		-0-	B	-0-		437	3	N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-		-0-	B	-0-		435	3	N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-		-6	B	-0-		428	3	N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-		-0-	B	-0-		435	3	N	-0-					-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. 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-	-0-														
03	963	N	963	-0-		-0-	B	-0-		963	3	N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-		-0-	B	-0-		938	3	N	-0-					-0-
05	992	N	927	-0-		-65	B	-0-		927	3	N	-0-					-0-
06	930	N	912	-0-		-18	B	-0-		912	3	N	-0-					-0-
07	961	N	950	-0-		-11	B	-0-		950	3	N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-		-0-	B	-0-		1002	3	N	-0-					-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. 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-	-0-														
03	124	N	110	-0-		-14	B	-0-		110	3	N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-		-5	B	-0-		115	3	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-		-8	B	-0-		116	3	N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-		-3	B	-0-		117	3	N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-		-10	B	-0-		114	3	N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-		-8	B	-0-		116	3	N	-0-					-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. 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-	-0-														
03	188	N	188	-0-		-0-	B	-0-		188	3	N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-		-15	B	-0-		195	3	N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-		-28	B	-0-		189	3	N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-		-0-	B	-0-		195	3	N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-		-33	B	-0-		184	3	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-		-0-	B	-0-		187	3	N	-0-					-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. 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-	-0-														
03	361	N	361	-0-		-0-	B	-0-		361	3	N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-		-12	B	-0-		318	3	N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-		-14	B	-0-		327	3	N	-0-					-0-
06	360	N	319	-0-		-41	B	-0-		319	3	N	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-		-28	B	-0-		313	3	N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-		-20	B	-0-		321	3	N	-0-					-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-		-0-												
03	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-		408	3		N	-0-				-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-		438	3		N	-0-				-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-		425	3		N	-0-				-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-		444	3		N	-0-				-0-
07	465	N	431	-0-	-34	B	-0-		431	3		N	-0-				-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-		437	3		N	-0-				-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-		-0-												
03	248	N	222	-0-	-26	B	-0-		222	3		N	-0-				-0-
04	240	N	222	-0-	-18	B	-0-		222	3		N	-0-				-0-
05	248	N	214	-0-	-34	B	-0-		214	3		N	-0-				-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-		216	3		N	-0-				-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-		217	3		N	-0-				-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-		221	3		N	-0-				-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-		-0-												
03	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-		355	3		N	-0-				-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-		351	3		N	-0-				-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-		354	3		N	-0-				-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-		344	3		N	-0-				-0-
07	372	N	330	-0-	-42	B	-0-		330	3		N	-0-				-0-
08	341	N	333	-0-	-8	B	-0-		333	3		N	-0-				-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-		-0-												
03	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-		538	3		N	-0-				-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-		535	3		N	-0-				-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-		533	3		N	-0-				-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-		544	3		N	-0-				-0-
07	558	N	542	-0-	-16	B	-0-		542	3		N	-0-				-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-		547	3		N	-0-				-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-		-0-												
03	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-		320	3		N	-0-				-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-		281	3		N	-0-				-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-		253	3		N	-0-				-0-
06	300	N	250	-0-	-50	B	-0-		250	3		N	-0-				-0-
07	279	N	234	-0-	-45	B	-0-		234	3		N	-0-				-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-		249	3		N	-0-				-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-		-0-												
03	275	N	275	-0-	-0-	B -0-	275	3			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	B -0-	221	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	B -0-	256	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	B -0-	281	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	B -0-	260	3			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	B -0-	269	3			N	-0-					-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-		-0-												
03	174	N	174	-0-	-0-	B -0-	174	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	B -0-	178	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	B -0-	174	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	B -0-	171	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	B -0-	152	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	B -0-	160	3			N	-0-					-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-		-0-												
03	682	N	628	-0-	-54	B -0-	628	3			N	-0-					35
04	690	N	636	-0-	-54	B -0-	636	3			N	-0-					35
05	713	N	629	-0-	-84	B -0-	629	3			N	-0-					35
06	629	N	629	-0-	-0-	B -0-	629	3			N	-0-					35
07	651	N	593	-0-	-58	B -0-	593	3			N	-0-					35
08	647	N	647	-0-	-0-	B -0-	647	3			N	-0-					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-		-0-												
03	480	N	480	-0-	-0-	B -0-	480	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	B -0-	491	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	B -0-	481	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	B -0-	486	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	B -0-	466	3			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	B -0-	485	3			N	-0-					-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-		-0-												
03	748	N	748	-0-	-0-	B -0-	748	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	B -0-	727	3			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	B -0-	719	3			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	B -0-	721	3			N	-0-					-0-
07	744	N	737	-0-	-7	B -0-	737	3			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	B -0-	762	3			N	-0-					-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. 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	1913	N	1913	-0-		-0-	B	-0-	1913	3		N	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-		-0-	B	-0-	1910	3		N	-0-					-0-
05	2009	N	2009	-0-		-0-	B	-0-	2009	3		N	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-		-0-	B	-0-	2086	3		N	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-		-0-	B	-0-	2010	3		N	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-		-0-	B	-0-	2086	3		N	-0-					-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. 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	713	N	692	-0-		-21	B	-0-	692	3		N	-0-					-0-
04	840	N	744	-0-		-96	B	-0-	744	3		N	-0-					-0-
05	775	N	673	-0-		-102	B	-0-	673	3		N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-		-0-	B	-0-	693	3		N	-0-					-0-
07	775	N	603	-0-		-172	B	-0-	603	3		N	-0-					-0-
08	682	N	601	-0-		-81	B	-0-	601	3		N	-0-					-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. 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	930	N	892	-0-		-38	B	-0-	892	3		N	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-		-0-	B	-0-	949	3		N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-		-0-	B	-0-	951	3		N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-		-0-	B	-0-	972	3		N	-0-					-0-
07	992	N	984	-0-		-8	B	-0-	984	3		N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-		-0-	B	-0-	981	3		N	-0-					-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. 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	411	N	411	-0-		-0-	B	-0-	411	3		N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-		-6	B	-0-	384	3		N	-0-					-0-
05	434	N	358	-0-		-76	B	-0-	358	3		N	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-		-13	B	-0-	377	3		N	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-		-37	B	-0-	366	3		N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-		-0-	B	-0-	375	3		N	-0-					-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. 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	524	N	524	-0-		-0-	B	-0-	524	3		N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-		-0-	B	-0-	502	3		N	-0-					-0-
05	527	N	514	-0-		-13	B	-0-	514	3		N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-		-0-	B	-0-	525	3		N	-0-					-0-
07	527	N	524	-0-		-3	B	-0-	524	3		N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-		-0-	B	-0-	530	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-												

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-												

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-												

LINDSEY-CLAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 026696 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-												

COATES WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 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-		-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, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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	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-																		

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	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-																		

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	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-																		

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	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-																		

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	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, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
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	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-														

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	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-														

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	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-														

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	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-														

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	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, 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	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-																	

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	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-																	

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 090615 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2750 - 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	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-																	

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 -> 1228																	
03	1229	R	1	-0-	-1228 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	R	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1 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-																	

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	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1 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: 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	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	14B	DENY	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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BLACK'S OIL & GAS 072614
MCLARTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113214 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2166 - 2391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*06	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	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-																		

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	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*06	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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	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 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	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-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 -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	60	-0-	60 B	60	60	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	58	-0-	58 B	118	58	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	64	-0-	64 B	182	64	3			N	-0-					-0-
08	250	R	68	-0-	-182 B	-0-	68	3			N	-0-					-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-																	

BLACK RESOURCES 100503
GRADY WELL #: 5 RRCID -> 025804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*06	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
CASH WELL #: 1 RRCID -> 025805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	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	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	7	N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	#	-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-																	

LANGHAM WELL #: B 1 RRCID -> 025818 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*06	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
NOEL B WELL #: 1 RRCID -> 025819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-																	

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-																	

PERKINS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
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	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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 -> 169																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	169					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	169					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	169					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	169					N	-0-					-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-																	

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	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
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	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-																	

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	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-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-																	

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	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-																	

HALL WELL #: 1 RRCID -> 025849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
JADE WELL #: 2 RRCID -> 025850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					285												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	285					N	-0-					-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-												

JORDEN WELL #: 3 RRCID -> 025851 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*06	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

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	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-												

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	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
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-																	

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	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	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-																	

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	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-																	

COBB EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 138																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	138					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	138					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	138					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	138					N	-0-					-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
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
HUSELBY ISABEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-																		

HUSELBY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-																		

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-																		

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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-																		

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 -> -0-																		
03	77	R	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
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 -> -0-																	
03	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-																	

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	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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 -> -0-																	
03	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	117	-0-	117 B	117	117	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	185	-0-	185 B	302	185	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	172	-0-	172 B	474	172	3			N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-																	

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 041365 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-																	

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	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 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	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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: LIPSCOMB
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-																	

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	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*06	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	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-																	

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 -> -0-																	
03	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	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	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	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
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	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-																	

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-																	

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 -> 477																	
03	477	R	-0-	-0-	-477 B	-0-					N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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: HEMPHILL
BLACK RESOURCES //CONT.// 100503
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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*06	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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 -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
05	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
*06	2292	N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2263	N	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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 -> 2170																	
03	0	W	185	-0-	185 B	2355	185	3			N	-0-					-0-
04	0	W	159	-0-	159 B	2514	159	3			N	-0-					-0-
05	0	W	161	-0-	161 B	2675	161	3			N	-0-					-0-
06	0	W	157	-0-	157 B	2832	157	3			N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

REBEL RESOURCES LBC LLC 100662
EAKINS WELL #: 6 RRCID -> 026489 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	279	N	207	-0-	-72 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
REBEL RESOURCES LBC LLC //CONT.// 100662
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	306	-0-	-4	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	248	N	143	-0-	-105	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	300	N	249	-0-	-51	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	310	N	186	-0-	-124	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

OL' BOYS OPERATIONS LLC 100665
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 026668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	5	N	3	-0-	-2	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					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-																		

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	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	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	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025793 COMPL. DATE 12/15/1949 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	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
PS1 ENTERPRISES, LLC 101493
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-		-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	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-														

ELENDIL RESOURCES LLC 101740
GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026520 COMPL. DATE 06/03/1952 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
03/01 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	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-														

IP WELL SERVICE LLC 102116
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-		-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-														

PNG PRODUCTION, LLC 102497
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-		-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-														

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-		-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-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38 B	-0-	24	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	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 026530 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*08	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			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	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*08	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497
LYSLE, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 026711 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 026721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	155	N	23	-0-	-132 B	-0-	23	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			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	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-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 44																	
03	14B2 EXT		112	-0-	112 B	156	112	2			N	-0-					-0-
04	256	R	100	-0-	-156 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	69	R	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	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	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497

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	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			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	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					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	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*08	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			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		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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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, 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	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	150	N	1	-0-	-149 B	-0-	1	2			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	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	8	N	2	-0-	-6 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497
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	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	155	N	27	-0-	-128	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	155	N	25	-0-	-130	B	-0-	25	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	14B	DENY	-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	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	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	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	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	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497
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	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	248	N	2	-0-	-246 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	248	N	76	-0-	-172 B	-0-	76	2			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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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-																	

HOWE WELL #: 1 RRCID -> 026787 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 026788 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497
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	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			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	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			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	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			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	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
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497
OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 026799 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	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			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. 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	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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. 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	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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. 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	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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. 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	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*08	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497
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	186	N	122	-0-	-64 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	180	N	7	-0-	-173 B	-0-	7	2			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	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	186	N	77	-0-	-109 B	-0-	77	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	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497
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-																		

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497
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	403	N	378	-0-	-25	B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			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

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-																		

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 033868 COMPL. DATE 08/04/1959 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-																		

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 033873 COMPL. DATE 01/02/1960 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	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-																		

LISLE WELL #: 1 RRCID -> 033874 COMPL. DATE 09/12/1959 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497
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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			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	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	651	N	308	-0-	-343 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	600	N	492	-0-	-108 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	496	N	209	-0-	-287 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	620	N	7	-0-	-613 B	-0-	7	2			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	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-																	

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 053968 COMPL. DATE 01/19/1968 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1790 - 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	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	186	N	53	-0-	-133	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	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

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-																		

SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 085628 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 1826 - 1950

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-																		

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 096784 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2036 - 2116

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-																		

EMILY WELL #: 1 RRCID -> 096785 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1802 - 1914

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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497
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	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			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	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-																	

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	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	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	25	-0-	-6 B	-0-	25	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	10	N	-0-	-0-	-10 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-																	

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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
PNG PRODUCTION, LLC //CONT.// 102497
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	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	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	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

AMRWR, LLC 102699
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-																	

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, 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
AMRWR, LLC //CONT.// 102699
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-																		
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-																		

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-																		

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-																		

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-																		

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	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
AMRWR, LLC //CONT.// 102699
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-												

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-												

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-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CARPENTER, MILTON //CONT.// 134100
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

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

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 025782 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	3		N	-0-					-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3		N	-0-					-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	3		N	-0-					-0-
06	687 N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3		N	-0-					-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3		N	-0-					-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	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

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
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	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			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	155	N	128	-0-	-27	B	-0-	128	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

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-																		

DALF ENERGY LLC 197641
MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026585 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-																		

KINCADE, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040140 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2062 - 2322

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

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
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
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-														

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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	340 N	340	-0-	-0-	B -0-		340	3		N	-0-					-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	B -0-		318	3		N	-0-					-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	B -0-		299	3		N	-0-					-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	B -0-		311	3		N	-0-					-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	B -0-		335	3		N	-0-					-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	B -0-		339	3		N	-0-					-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

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-														

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026590 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	558 N	253	-0-	-305	B -0-		253	3		N	-0-					-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	B -0-		502	3		N	-0-					-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	B -0-		617	3		N	-0-					-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	B -0-		551	3		N	-0-					-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	B -0-		391	3		N	-0-					-0-
08	620 N	184	-0-	-436	B -0-		184	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

PARKER FEE WELL #: 1 RRCID -> 026645 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	279 N	272	-0-	-7	B -0-		272	3		N	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	B -0-		250	3		N	-0-					-0-
05	279 N	231	-0-	-48	B -0-		231	3		N	-0-					-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	B -0-		238	3		N	-0-					-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	B -0-		260	3		N	-0-					-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	B -0-		264	3		N	-0-					-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 #: 2 RRCID -> 026647 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	341	N	341	-0-		-0-	B -0-	341	3			N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-		-16	B -0-	314	3			N	-0-					-0-
05	341	N	289	-0-		-52	B -0-	289	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-		-0-	B -0-	299	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-		-0-	B -0-	327	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-		-0-	B -0-	331	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-	160	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-		-3	B -0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-		-19	B -0-	136	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-		-0-	B -0-	140	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-		-0-	B -0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-		-0-	B -0-	155	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-		-14	B -0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-		-36	B -0-	181	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-		-0-	B -0-	187	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-		-0-	B -0-	204	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-		-0-	B -0-	207	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	330	N	319	-0-		-11	B -0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-		-47	B -0-	294	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-		-0-	B -0-	303	3			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-		-0-	B -0-	332	3			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-		-0-	B -0-	336	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-		-16	B -0-	314	3			N	-0-					-0-
05	341	N	289	-0-		-52	B -0-	289	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-		-0-	B -0-	299	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-		-0-	B -0-	327	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-		-0-	B -0-	331	3			N	-0-					-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 #: 10 RRCID -> 026654 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	410	N	410	-0-		-0-	B	-0-		410	3		N	-0-				-0-
04	390	N	378	-0-		-12	B	-0-		378	3		N	-0-				-0-
05	403	N	348	-0-		-55	B	-0-		348	3		N	-0-				-0-
06	359	N	359	-0-		-0-	B	-0-		359	3		N	-0-				-0-
07	393	N	393	-0-		-0-	B	-0-		393	3		N	-0-				-0-
08	398	N	398	-0-		-0-	B	-0-		398	3		N	-0-				-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	399	-0-		-4	B	-0-		399	3		N	-0-				-0-
04	368	N	368	-0-		-0-	B	-0-		368	3		N	-0-				-0-
05	403	N	339	-0-		-64	B	-0-		339	3		N	-0-				-0-
06	350	N	350	-0-		-0-	B	-0-		350	3		N	-0-				-0-
07	383	N	383	-0-		-0-	B	-0-		383	3		N	-0-				-0-
08	388	N	388	-0-		-0-	B	-0-		388	3		N	-0-				-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3		N	-0-				-0-
04	210	N	196	-0-		-14	B	-0-		196	3		N	-0-				-0-
05	217	N	181	-0-		-36	B	-0-		181	3		N	-0-				-0-
06	187	N	187	-0-		-0-	B	-0-		187	3		N	-0-				-0-
07	204	N	204	-0-		-0-	B	-0-		204	3		N	-0-				-0-
08	207	N	207	-0-		-0-	B	-0-		207	3		N	-0-				-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	266	N	266	-0-		-0-	B	-0-		266	3		N	-0-				-0-
04	245	N	245	-0-		-0-	B	-0-		245	3		N	-0-				-0-
05	248	N	226	-0-		-22	B	-0-		226	3		N	-0-				-0-
06	233	N	233	-0-		-0-	B	-0-		233	3		N	-0-				-0-
07	255	N	255	-0-		-0-	B	-0-		255	3		N	-0-				-0-
08	259	N	259	-0-		-0-	B	-0-		259	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	277	-0-		-2	B	-0-		277	3		N	-0-				-0-
04	270	N	255	-0-		-15	B	-0-		255	3		N	-0-				-0-
05	279	N	235	-0-		-44	B	-0-		235	3		N	-0-				-0-
06	243	N	243	-0-		-0-	B	-0-		243	3		N	-0-				-0-
07	266	N	266	-0-		-0-	B	-0-		266	3		N	-0-				-0-
08	269	N	269	-0-		-0-	B	-0-		269	3		N	-0-				-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 #: 15 RRCID -> 026659 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	186	N	181	-0-		-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-		-13 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-		-32 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-		-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-		-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-		-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-		-16 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	341	N	289	-0-		-52 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-		-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-		-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-		-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	180	N	172	-0-		-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-		-28 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-		-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-		-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-		-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	270	N	265	-0-		-5 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-		-35 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-		-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-		-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-		-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-		-17 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	403	N	344	-0-		-59 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-		-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-		-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-		-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-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 #: 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	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-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	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-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	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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: HANSFORD
DE BO PRODUCTION CO. 209090
TINDALL WELL #: 1 RRCID -> 056738 COMPL. DATE 07/31/1970 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	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
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	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2025												

MCLARTY-LESTER WELL #: B 15 RRCID -> 025955 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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

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

SHAW, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 025967 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
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. 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	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	A	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2025																		

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
WRIGHT, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 025905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	644	-0-		-317 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	930	N	928	-0-		-2 B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-		-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-		-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	961	N	487	-0-		-474 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	930	N	865	-0-		-65 B	-0-	865	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

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	90	N	90	-0-		-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-		-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-		-0- B	-0-	104	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

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-																		

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	792	-0-		-45 B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	810	N	776	-0-		-34 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	806	N	804	-0-		-2 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-		-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	806	N	796	-0-		-10 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	806	N	789	-0-		-17 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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-		-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-														

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-														

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 ->		-0-		-0-												
03	248 N	113	-0-	-135	B	-0-	113	2		N	-0-					-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2		N	-0-					-0-
05	434 N	170	-0-	-264	B	-0-	170	2		N	-0-					-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2		N	-0-					-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-				N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				684												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	684				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	684				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	684				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	684				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	684				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	684				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				684												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 025872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1140										
03	14B DENY	291	-0-	291	B	1431	291	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	279	-0-	279	B	1710	279	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	291	-0-	291	B	2001	291	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	231	-0-	231	B	2232	231	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	233	-0-	233	B	2465	233	2		N	-0-			-0-
08	14B DENY	237	-0-	237	B	2702	237	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2702										

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025873 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
06	270 N	232	-0-	-38	B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
07	279 N	234	-0-	-45	B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
08	279 N	238	-0-	-41	B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 026457 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				3878										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	3878				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	3878				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	3878				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	3878				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	3878				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	3878				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				3878										

MOLAR WELL #: 1 RRCID -> 088794 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2300

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-										

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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-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.	-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
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
MORSE -A- WELL #: 1 RRCID -> 025884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-											

COBB WELL #: 1 RRCID -> 025885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-											

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

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 025894 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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 WELL #: 1 RRCID -> 026950 COMPL. DATE 08/21/1960 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: HANSFORD
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
SLOSS, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 038600 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 2237 PERF. 2016 - 2065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	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.		-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-																		

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-																		

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 3 RRCID -> 025931 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	512	-0-	-108	B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	630	N	560	-0-	-70	B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	589	N	536	-0-	-53	B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	558	N	523	-0-	-35	B	-0-	523	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 025956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	834	-0-	-65 B	-0-	834	2		N	-0-			-0-
04	840	N	819	-0-	-21 B	-0-	819	2		N	-0-			-0-
05	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2		N	-0-			-0-
06	810	N	679	-0-	-131 B	-0-	679	2		N	-0-			-0-
07	837	N	682	-0-	-155 B	-0-	682	2		N	-0-			-0-
08	806	N	704	-0-	-102 B	-0-	704	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	R	994	-0-	-0- B	-0-	994	2		N	-0-			-0-
04	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2		N	-0-			-0-
05	713	N	698	-0-	-15 B	-0-	698	2		N	-0-			-0-
06	960	N	683	-0-	-277 B	-0-	683	2		N	-0-			-0-
07	837	N	305	-0-	-532 B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
08	713	N	321	-0-	-392 B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
04	1050	N	1043	-0-	-7 B	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
06	1080	N	996	-0-	-84 B	-0-	996	2		N	-0-			-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
08	1116	N	1049	-0-	-67 B	-0-	1049	2		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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2		N	-0-			-0-
04	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2		N	-0-			-0-
05	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
06	510	N	498	-0-	-12 B	-0-	498	2		N	-0-			-0-
07	527	N	519	-0-	-8 B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
*08	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																	

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	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	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*08	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	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	434	N	239	-0-	-195 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	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	186	N	112	-0-	-74 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 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: HEMPHILL
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
BAILEY, J. WELL #: 1 RRCID -> 090435 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2092 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)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	37	N	37	-0-		-0-	B	-0-	37	3			N	-0-				-0-
05	323	N	323	-0-		-0-	B	-0-	323	3			N	-0-				-0-
06	291	N	291	-0-		-0-	B	-0-	291	3			N	-0-				-0-
*07	192	N	192	-0-		-0-	B	-0-	192	3			N	-0-				-0-
08	310	N	296	-0-		-14	B	-0-	296	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)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	34	N	34	-0-		-0-	B	-0-	34	3			N	-0-				-0-
05	182	N	182	-0-		-0-	B	-0-	182	3			N	-0-				-0-
06	141	N	141	-0-		-0-	B	-0-	141	3			N	-0-				-0-
*07	93	N	93	-0-		-0-	B	-0-	93	3			N	-0-				-0-
*08	160	N	160	-0-		-0-	B	-0-	160	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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 -> 126																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	126					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	126					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	126					N	-0-				-0-
06	126	N	-0-	-0-		-126	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-																		

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	-0-	-0-		-217	B	-0-					N	-0-				-0-
04	153	N	153	-0-		-0-	B	-0-	153	3			N	-0-				-0-
05	201	N	201	-0-		-0-	B	-0-	201	3			N	-0-				-0-
06	227	N	227	-0-		-0-	B	-0-	227	3			N	-0-				-0-
*07	182	N	182	-0-		-0-	B	-0-	182	3			N	-0-				-0-
*08	227	N	227	-0-		-0-	B	-0-	227	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	620	N	-0-	-0-		-620	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	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	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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
BAILEY, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 104335 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 1946 PERF. 1841 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	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-																		
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-																		
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-																		
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-																		
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-																		
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	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*08	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-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	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
*08	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	3			N	-0-					-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	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*08	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3			N	-0-					-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	-0-	-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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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-3 WELL #: 110 RRCID -> 025965 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH 2573 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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-3 WELL #: 114 RRCID -> 025966 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

THUT WELL #: 2 RRCID -> 025969 COMPL. DATE 06/13/1928 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	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*08	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*08	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-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. 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	159	N	159	-0-		-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-		-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-		-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-		-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-		-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-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		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-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	612	N	612	-0-		-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-		-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-		-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-		-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-		-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*08	643	N	643	-0-		-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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
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	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-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	-0-	-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, J. E. WELL #: 47 RRCID -> 040001 COMPL. DATE 05/19/1966 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2620 - 2677

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	83	-0-	83 B	83	83	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	76	-0-	76 B	159	76	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	39	-0-	39 B	198	39	3			N	-0-					-0-
*08	244	R	46	-0-	-198 B	-0-	46	3			N	-0-					-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	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	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	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	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	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	B	-0-	68	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	279	N	182	-0-	-97	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	248	N	181	-0-	-67	B	-0-	181	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	B	-0-	180	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026746 COMPL. DATE 07/00/1935 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	240	N	119	-0-	-121	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	217	N	92	-0-	-125	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 033884 COMPL. DATE 03/14/1964 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	372	N	356	-0-	-16	B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	372	N	287	-0-	-85	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	341	N	264	-0-	-77	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	279	N	218	-0-	-61	B	-0-	218	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	257	-0-	-22	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	270	N	31	-0-	-239 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	279	N	224	-0-	-55 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-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-																	

LITTLE OIL & GAS 503644
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-																	

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-																	

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
LITTLE OIL & GAS //CONT.// 503644
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-																		

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-																		

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-																		

M5OEXIT, LLC 519482
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	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-																		

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	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
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-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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	213	N	213	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
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	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	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	217	-0-	-31 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	186	N	108	-0-	-78 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	210	N	141	-0-	-69 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	248	N	119	-0-	-129 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 026597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	155	N	96	-0-	-59 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	155	N	85	-0-	-70 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-3 B	-0-					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	279	N	153	-0-	-126 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	186	N	99	-0-	-87 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MATHERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 026508 COMPL. DATE 07/20/1949 TOTAL DEPTH 2620 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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
MON CORP. //CONT.// 574328
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	-0-	-0-	-2 B	-0-					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	-0-	-0-	-2 B	-0-					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. -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	-0-	-0-	-2 B	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-																	

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026553 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
ZUEB WELL #: 1 RRCID -> 026623 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ZUEB WELL #: 2 RRCID -> 026624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	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	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	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 #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 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-																		

ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	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 #: 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	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					-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	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-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	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					-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	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
O.G.P. OPERATING, INC. 617041
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	120	N	120	-0-	-0- 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	120	N	120	-0-	-0- 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 #: 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	120	N	120	-0-	-0- 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-																	

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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56 B	-0-	68	3			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																	

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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	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
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	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	279	N	164	-0-	-115 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	360	N	311	-0-	-49 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	372	N	272	-0-	-100 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			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	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	31	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	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	372	N	239	-0-	-133 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	480	N	396	-0-	-84 B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	496	N	303	-0-	-193 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 026867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FARREN WELL #: B 1 RRCID -> 026868 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LONGIN, H. WELL #: 1 RRCID -> 026869 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2355 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
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-
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. 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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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

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

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. -C- WELL #: 2 RRCID -> 026922 COMPL. DATE 04/15/1963 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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
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. 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	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. 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	331	N	331	-0-		-0-	B	-0-			331	3	N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-		-8	B	-0-			292	3	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-		-0-	B	-0-			335	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-		-0-	B	-0-			333	3	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-		-0-	B	-0-			345	3	N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-		-310	B	-0-					N	NO RPT					-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. 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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. 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

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. 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	845	N	845	-0-		-0-	B	-0-			845	3	N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-		-0-	B	-0-			747	3	N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-		-0-	B	-0-			837	3	N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-		-0-	B	-0-			815	3	N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-		-0-	B	-0-			825	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
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
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	868	N	641	-0-	-227 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	660	N	548	-0-	-112 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	775	N	761	-0-	-14 B	-0-	761	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	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	515	N	304	-0-	-211 B	-0-	304	3			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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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, 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026934 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 ->					3													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	3					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	3					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	3					N	-0-					-0-
06	3	R	-0-	-0-	-3	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. -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 ->					3													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	3					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	3					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	3					N	-0-					-0-
06	3	R	-0-	-0-	-3	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. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026937 COMPL. DATE 04/24/1963 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 026938 COMPL. DATE 04/24/1963 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 026939 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		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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	3	N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	B	-0-			159	3	N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	B	-0-			181	3	N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	B	-0-			177	3	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-			183	3	N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	B	-0-			179	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	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-																		

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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WINGO, S. WELL #: 1 RRCID -> 026946 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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

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
03/01 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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

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
03/01 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	114	N	114	-0-		-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-		-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-		-0-	B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-		-0-	B	-0-	237	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

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
03/01 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 026963 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 (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 026964 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

HALL WELL #: D 1 RRCID -> 037696 COMPL. DATE 11/05/1957 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1858 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-	113	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-		-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-		-0-	B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-		-0-	B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-		-0-	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*08	349	N	349	-0-		-0-	B	-0-	349	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
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 043262 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2225 - 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 025833 COMPL. DATE 03/29/1956 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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 -65- WELL #: 2 RRCID -> 026469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	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-														

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	240 N	200	-0-	-40	B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
07	217 N	145	-0-	-72	B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	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 -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 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	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	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 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	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	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 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	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	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 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	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	149	-0-	-130 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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. 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	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	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 -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	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	230	-0-	-142 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	480	N	361	-0-	-119 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	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	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	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	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			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	527	N	474	-0-	-53 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	372	N	232	-0-	-140 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	450	N	316	-0-	-134 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	527	N	360	-0-	-167 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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 ->			501														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	501					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	501					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	501					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	501					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	501					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	501					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			501														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
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. 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	310	N	235	-0-		-75	B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
04	300	N	253	-0-		-47	B	-0-	253	2			N	-0-			-0-
05	186	N	117	-0-		-69	B	-0-	117	2			N	-0-			-0-
06	240	N	161	-0-		-79	B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
07	248	N	135	-0-		-113	B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
08	358	N	358	-0-		-0-	B	-0-	358	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. 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	693	N	693	-0-		-0-	B	-0-	693	2			N	-0-			-0-
04	728	N	728	-0-		-0-	B	-0-	728	2			N	-0-			-0-
05	527	N	355	-0-		-172	B	-0-	355	2			N	-0-			-0-
06	660	N	581	-0-		-79	B	-0-	581	2			N	-0-			-0-
07	682	N	431	-0-		-251	B	-0-	431	2			N	-0-			-0-
08	341	N	-0-	-0-		-341	B	-0-					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. 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	68	N	68	-0-		-0-	B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
04	71	N	71	-0-		-0-	B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
05	62	N	35	-0-		-27	B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
06	60	N	57	-0-		-3	B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
07	62	N	42	-0-		-20	B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31	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. 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	31	N	6	-0-		-25	B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	10	N	10	-0-		-0-	B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	52	N	52	-0-		-0-	B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
06	23	N	23	-0-		-0-	B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	14	N	14	-0-		-0-	B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
08	62	N	19	-0-		-43	B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

THUT WELL #: 1 RRCID -> 108223 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2582 - 2886

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	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31	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: OCHILTREE
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
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-		-0-												
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	372	N	316	-0-	-56 B	-0-	316	2			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-		-0-												
03	93	N	32	-0-	-61 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	51	-0-	-73 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			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-		-0-												
03	217	N	105	-0-	-112 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	210	N	140	-0-	-70 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	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-		-0-												
03	651	N	464	-0-	-187 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	527	N	499	-0-	-28 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	775	N	260	-0-	-515 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	496	N	259	-0-	-237 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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-		-0-												
03	155	N	110	-0-	-45 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	155	N	22	-0-	-133 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	124	N	34	-0-	-90 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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	1054	N	486	-0-	-568 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	780	N	751	-0-	-29 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	713	N	372	-0-	-341 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	480	N	400	-0-	-80 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	775	N	579	-0-	-196 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			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	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	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	620	N	238	-0-	-382 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	434	N	223	-0-	-211 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	465	N	347	-0-	-118 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 WELL #: 1 RRCID -> 089318 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2084 - 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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
PETRO HALEY //CONT.// 660062
SAVE WELL #: 1 RRCID -> 089319 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1671 - 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	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-															

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 025784 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-															

ROB WELL #: 1 RRCID -> 025785 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*08	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 025834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	279 N	168	-0-	-111	B	-0-	168	3			N	-0-					-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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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	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-																	

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	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-																	

SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*08	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-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 #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 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-																		

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*08	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			N	-0-					-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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	-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-																		

DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1977																		
03	0	N	184	-0-	184	B	-1793	184	3			N	-0-					-0-
04	300	N	320	-0-	20	B	-1773	320	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	B	-1773	211	3			N	-0-					-0-
06	0	N	221	-0-	221	B	-1552	221	3			N	-0-					-0-
07	0	N	256	-0-	256	B	-1296	256	3			N	-0-					-0-
08	217	N	254	-0-	37	B	-1259	254	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1259																		

DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 39																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	39					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	39					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	39					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	39					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	39					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	39					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 39																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		5435												
03	14B2 EXT	531	-0-	531	B	5966	531	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	477	-0-	477	B	6443	477	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	380	-0-	380	B	6823	380	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	412	-0-	412	B	7235	412	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	493	-0-	493	B	7728	493	3		N	-0-			-0-
*08	8204 R	476	-0-	-7728	B	-0-	476	3		N	-0-			-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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
04	360 N	314	-0-	-46	B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
05	310 N	294	-0-	-16	B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
08	279 N	272	-0-	-7	B	-0-	272	3		N	-0-			-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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
04	510 N	336	-0-	-174	B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
05	496 N	427	-0-	-69	B	-0-	427	3		N	-0-			-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
*08	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250

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, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*08	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-					-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	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	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	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	164	3			N	-0-					-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	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*08	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-					-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	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*08	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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 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	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	570	N	548	-0-	-22 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	558	N	514	-0-	-44 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*08	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*08	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	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	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	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
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-		-0-												
03	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*08	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	9	N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	560	-0-	-29 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	540	N	528	-0-	-12 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	496	N	235	-0-	-261 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	540	N	468	-0-	-72 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	558	N	351	-0-	-207 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*08	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	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

JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 026563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	155	N	75	-0-	-80 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	186	N	111	-0-	-75 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*08	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	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	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	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	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	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	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	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
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	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*08	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	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	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	310	N	136	-0-	-174 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	310	N	203	-0-	-107 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	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	713	N	661	-0-	-52 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	630	N	624	-0-	-6 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	589	N	278	-0-	-311 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	630	N	553	-0-	-77 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	651	N	415	-0-	-236 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*08	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	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	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	310	N	149	-0-	-161 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	341	N	222	-0-	-119 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*08	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	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
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	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*08	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	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	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	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	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	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	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
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-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	129	-0-	-119 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	240	N	147	-0-	-93 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * 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_____ 04/01/2025 - WELL PLUGGED 04/01/25																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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	A NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2025 - WELL PLUGGED 04/11/25																	

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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025 - WELL PLUGGED 04/16/25																	

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	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	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	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 WELL #: 2 RRCID -> 025864 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	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
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 026116 COMPL. DATE 06/22/1957 TOTAL DEPTH 2004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																	

LANE, U. G. WELL #: 1 RRCID -> 026467 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	195	N	195	-0-	-0- B	-0-			195	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-			152	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 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-																	

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 026537 COMPL. DATE 01/12/1950 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	387	N	387	-0-	-0- B	-0-			387	3	N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0- B	-0-			637	3	N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0- B	-0-			503	3	N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0- B	-0-			524	3	N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0- B	-0-			556	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	295	N	295	-0-	-0- B	-0-			295	3	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-			280	3	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-			273	3	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-			232	3	N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18 B	-0-			199	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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
MCKINNON WELL #: 4 RRCID -> 026644 COMPL. DATE 06/17/1962 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	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	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	465	N	357	-0-	-108 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 026808 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 ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 026912 COMPL. DATE 01/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	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
BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026914 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	178	-0-		-39 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-		-19 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-		-33 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-		-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-		-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-		-7 B	-0-	117	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																		

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-		-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-		-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-		-38 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	248	N	185	-0-		-63 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-		-28 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027012 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
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	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	240	N	116	-0-	-124 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	248	N	25	-0-	-223 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	248	N	38	-0-	-210 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					201
04	240	N	160	-0-	-80 B	-0-	160	3			N	-0-					201
05	248	N	179	-0-	-69 B	-0-	179	3			N	-0-					201
06	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					201
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					201
08	186	N	122	-0-	-64 B	-0-	122	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	48	-0-	-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	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	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 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-																	

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	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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	48	-0-		-14 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-		-22 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-		-19 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-		-15 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-		-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-		-20 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 101521 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1804 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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 -> 110639 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1904 - 2174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	553	N	553	-0-		-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	240	N	129	-0-		-111 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	248	N	135	-0-		-113 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-		-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-		-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-		-0- B	-0-	796	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-		-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-		-62 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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 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-																	

WILLIE WELL #: 1020 RRCID -> 136575 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1890 - 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	34	-0-	-28 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	248	N	185	-0-	-63 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																	

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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. 697042
CHAPMAN WELL #: 1007 RRCID -> 025842 COMPL. DATE 06/26/1961 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-																	

MORSE, J. WELL #: 1 RRCID -> 025843 COMPL. DATE 03/30/1956 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	60	N	29	-0-	-31 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	90	N	43	-0-	-47 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4 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
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	390	N	343	-0-	-47 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	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-																	

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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
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-													

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-													

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2025													

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2025													

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-													

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
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-												

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-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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-																		

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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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-		-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-		-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 -> 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		-0-													
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-		-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-		-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
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-																		

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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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-																		

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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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-									

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-									

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-									

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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-																		

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-																		
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-																		
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-																		
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-																		
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
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-																		
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, 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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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-																		

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	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-																		

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-		-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-		-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-		-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-		-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 #: 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-												

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-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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-		-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-		-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-		-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-		-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-														

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-		-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
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-		-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-		-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-		-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 #: 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-		-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-		-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 #: 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-		-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-		-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-		-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 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-		-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-		-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
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-		-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-		-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-		-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 #: 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-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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-																	
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-																	
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 #: 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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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-									

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-									
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-									
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									

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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														

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-		-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-		-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-		-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
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-																	

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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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-		-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 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-		-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-		-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-		-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. 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	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. 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	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. 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	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. 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	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-															

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 097259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2178 PERF. 1776 - 1806

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	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, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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-		-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-		-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-		-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-		-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-		-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
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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-																	

SESCO -B- WELL #: 1 RRCID -> 114565 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2025																	

BEAU WELL #: 2 RRCID -> 115533 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2025																	

TEDDER WELL #: 3 RRCID -> 116435 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 2124 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2025																	

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 122801 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628

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 -B- WELL #: 1 RRCID -> 127611 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2025																	

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 145973 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140

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

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

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

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 #: 3 RRCID -> 152880 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217

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: ROBERTS
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
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-		-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-		-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 N/A 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 ->		-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-											

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-		-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-											

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-		-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
RIO PETROLEUM, INC. 712840
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125706 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2420 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					Y	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	186	-0-	-62 B	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 309																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	309					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	309					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	309					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	309					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	309					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	309					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 309																	

SLT DAKOTA OPERATING, INC. 740337
CLAY, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 026334 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																	

DOUGLAS, R. F. WELL #: 4 RRCID -> 033871 COMPL. DATE 09/18/1959 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	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
LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 038264 COMPL. DATE 11/06/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 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-		-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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, 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-		-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-		-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-		-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
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-													

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-													
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-													
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-													
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-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
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-																	
03 H15	VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2025																	

EMMERT WELL #: 1099 RRCID -> 076463 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1970 - 1990

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2025																	

EMMERT WELL #: 302 RRCID -> 076464 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1802 - 1828

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2025																	

MCFARLAND WELL #: 301 RRCID -> 088520 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1753 - 1773

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2025																	

EMMERT WELL #: 3099 RRCID -> 088917 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1842 - 1856

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 H15	VIOL		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2025																	

EMMERT WELL #: 3082 RRCID -> 093033 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2270

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 #: 4099 RRCID -> 093034 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1907 - 1927

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2025																	

EMMERT WELL #: 1100 RRCID -> 093035 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1770 - 1775

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2025																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
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-		-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-														

SHERIA WELL #: 1 RRCID -> 105933 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 2144 PERF. N/A

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-														

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORSE WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A

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-														

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. 769125
TINSLEY, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 026743 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
06	5	N	2	-0-	-3	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026747 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		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	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	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
BEARROW WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 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	5	N	5	-0-		-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-		-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-		-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-		-2 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-		-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-		-0- B	-0-	5	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	290	N	290	-0-		-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-		-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-		-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-		-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-		-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-		-0- B	-0-	258	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	85	-0-		-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-		-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-		-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-		-41 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-		-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-		-19 B	-0-	74	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	63	N	63	-0-		-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-		-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-		-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-		-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-		-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 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	31	N	7	-0-		-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	12	N	4	-0-		-8 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-		-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-		-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-		-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-		-0- B	-0-	104	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 #: 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	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	13	N	7	-0-	-6 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	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	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	330	N	44	-0-	-286 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	341	N	76	-0-	-265 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	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	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	300	N	201	-0-	-99 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	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	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	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 #: 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	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	186	N	106	-0-	-80 B	-0-	106	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	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	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	682	N	521	-0-	-161 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	600	N	506	-0-	-94 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	403	N	79	-0-	-324 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	510	N	427	-0-	-83 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	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	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	180	N	130	-0-	-50 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	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 #: 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	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	210	N	89	-0-	-121 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	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	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	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	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	240	N	115	-0-	-125 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	212	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	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	300	N	183	-0-	-117 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	360	N	216	-0-	-144 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	210	N	126	-0-	-84 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	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 #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 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	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	300	N	225	-0-	-75 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	120	N	70	-0-	-50 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 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	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	240	N	129	-0-	-111 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	210	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 #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 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	9	N	4	-0-		-5 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-		-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-		-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-		-3 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-		-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-		-0- B	-0-	4	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	6	-0-		-149 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-		-54 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-		-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-		-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-		-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-		-0- 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	150	N	76	-0-		-74 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-		-57 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	150	N	62	-0-		-88 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-		-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-		-15 B	-0-	78	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	436	N	436	-0-		-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-		-0- B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-		-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-		-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-		-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STALEY WELL #: 3 RRCID -> 026778 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	6	N	6	-0-		-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-		-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-		-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-		-1 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-		-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	10	N	7	-0-		-3 B	-0-	7	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 #: 4 RRCID -> 026779 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	136	N	136	-0-		-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-		-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-		-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-		-46 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-		-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-		-11 B	-0-	113	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. 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	124	-0-		-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-		-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-		-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-		-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-		-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-		-0- B	-0-	93	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. 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	8	N	5	-0-		-3 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-		-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-		-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-		-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-		-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-		-0- B	-0-	93	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. 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	320	N	320	-0-		-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-		-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-		-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-		-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-		-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-		-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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-																		
03	279	N	264	-0-		-15 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-		-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-		-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-		-28 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-		-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-		-0- B	-0-	312	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 #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	120	N	48	-0-	-72 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	300	N	239	-0-	-61 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	310	N	216	-0-	-94 B	-0-	216	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	587	-0-	-33 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	570	N	313	-0-	-257 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	651	N	432	-0-	-219 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			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	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT					-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	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-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	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-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	62	N	43	-0-	-19	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	1			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-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
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-																	

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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
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-		-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-		-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-		-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 -> 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-		-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-		-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
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-													

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	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 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	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
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	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, 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-																		

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-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
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-		-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-		-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-														

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-		-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-		-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-		-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
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
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-																		

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-																		
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-																		
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-																		
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
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-											
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-											
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 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-											
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-											

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 025813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-											

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	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-																	

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	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-																	

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	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	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	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29 B	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30 B	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	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	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	403	N	303	-0-	-100	B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	434	N	401	-0-	-33	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-																		

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	31	N	7	-0-	-24	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	7	N	1	-0-	-6	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	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	186	N	167	-0-	-19	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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-		-0-												
03	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	403	N	304	-0-	-99 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	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-		-0-												
03	93	N	1	-0-	-92 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-														

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-		-0-												
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	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-		-0-												
03	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	93	N	15	-0-	-78 B	-0-	15	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-		-0-												
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	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	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	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

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	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	3			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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	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-																	

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	10	N	7	-0-	-3 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	11	N	10	-0-	-1 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			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	12	N	9	-0-	-3 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	13	N	12	-0-	-1 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			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	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			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	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																	

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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, 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	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-																	

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	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-																	

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	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-																	

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	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-																	

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	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, 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	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-														

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-														
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-														

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-														
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	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-														
03	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	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-														
03	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	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	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	2			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-																		

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	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-																		

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	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-																		

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	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-																		

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	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, 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	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-																	

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	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-																	

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	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-																	

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	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-																	

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	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59 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, 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	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-																	

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	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-																	

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	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			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	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
ISAACS, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 026876 COMPL. DATE 05/28/1961 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	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-																	

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 026882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1	-0-	-216 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	210	N	1	-0-	-209 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92 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-																	

GROGAN WELL #: D 1 RRCID -> 026884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																	

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 026886 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	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, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	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	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-																	

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	434	N	1	-0-	-433 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	420	N	1	-0-	-419 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	403	N	1	-0-	-402 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-																	

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			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. 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	310	N	247	-0-	-63 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	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. 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	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 027027 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	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	155	N	1	-0-	-154 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	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. 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	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	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. 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	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	510	N	434	-0-	-76 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	527	N	278	-0-	-249 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	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	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-																	

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	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-																	

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	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-																	

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	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
RISK WELL #: 1 RRCID -> 040710 COMPL. DATE 02/27/1966 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																		

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-																		

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 049744 COMPL. DATE 03/17/1970 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2120 - 2126

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	198	-0-		-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-		-26 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	248	N	167	-0-		-81 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-		-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-		-40 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-		-0- B	-0-	232	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

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-																		

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 070669 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1785 - 1912

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, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
TROSTLE WELL #: 3 RRCID -> 074805 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1722 - 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	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-																	

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	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-																	

KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 080602 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1940 - 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	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-																	

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	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-																	

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	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	14	N	1	-0-	-13 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	14	N	8	-0-	-6 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	7	N	1	-0-	-6 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
BEDNORZ WELL #: 1 RRCID -> 085200 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	15	-0-		-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-		-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-		-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	15	N	13	-0-		-2 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-		-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-		-0- B	-0-	9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2			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-																		

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 085712 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1686 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																		

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	12	-0-		-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-		-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-		-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-		-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	12	N	10	-0-		-2 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-		-0- B	-0-	9	2			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	14	N	12	-0-	-2 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 089487 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1904 - 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	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-																	

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 090135 COMPL. DATE 04/06/1980 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2138 - 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	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-																	

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 090741 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 1870 - 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	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-																	

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-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	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-																	

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	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-																	

POWELL, L. WELL #: 1 RRCID -> 091906 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2063 - 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	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-																	

BRUTON -C- WELL #: 1 RRCID -> 095802 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2042 - 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	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			Y	-0-					78
04	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			Y	-0-					78
05	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			Y	-0-					78
06	14	N	12	-0-	-2 B	-0-	12	2			Y	-0-					78
07	14	N	10	-0-	-4 B	-0-	10	2			Y	-0-					78
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					78
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	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 098951 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1597 - 1695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																		

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	15	-0-		-16 B	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-		-15 B	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-		-23 B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	13	-0-		-2 B	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-		-21 B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-		-0- B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 100825 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	350	-0-		-84 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-		-18 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-		-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	330	N	184	-0-		-146 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-		-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	120	-0-		-97 B	-0-	120	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	349	N	349	-0-		-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-		-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-		-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-		-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-		-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-		-0- B	-0-	358	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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)	(-)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	403	N	110	-0-	-293 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	310	N	95	-0-	-215 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	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)	(-)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	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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)	(-)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	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	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)	(-)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	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			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)	(-)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	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, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			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	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	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-																	

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	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	14	N	12	-0-	-2 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			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	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	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-																		

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	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	B	-0-	78	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	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	420	N	3	-0-	-417	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	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	-0-	-0-	-1	B	-0-					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	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	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-																	

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	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2025

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	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-																	

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	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					76
04	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					76
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					76
06	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					76
07	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					76
08	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					76
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	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					63
04	480	N	421	-0-	-59 B	-0-	421	3			N	-0-					63
05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					63
06	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					63
07	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					63
08	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
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	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-																	

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	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-																	

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-	-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-																	

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	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	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 #: 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	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	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	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	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	961	N	800	-0-	-161		-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	930	N	261	-0-	-669		-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	930	N	633	-0-	-297		-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-		-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-		-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	620	N	360	-0-	-260		-0-	360	3			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	928	X	928	-0-	-0-		-0-	928	3			N	-0-					-0-
04	514	X	514	-0-	-0-		-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	1116	-0-	-0-		-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1156	X	1156	-0-	-0-		-0-	1156	3			N	-0-					-0-
07	891	X	891	-0-	-0-		-0-	891	3			N	-0-					-0-
*08	448	X	448	-0-	-0-		-0-	448	3			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	1031	X	1031	-0-	-0-		-0-	1031	3			N	-0-					-0-
04	860	X	860	-0-	-0-		-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	892	X	892	-0-	-0-		-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	750	X	750	-0-	-0-		-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	745	X	745	-0-	-0-		-0-	745	3			N	-0-					-0-
*08	881	X	881	-0-	-0-		-0-	881	3			N	-0-					-0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	16	X	16	-0-	-0-		-0-	16	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	7	X	7	-0-	-0-		-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC //CONT.// 016536
FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

AUDREY OIL & GAS LLC 036817
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	3			N	-0-					-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

BCE-MACH III LLC 040209
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 023002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

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

HANKINS WELL #: 1 RRCID -> 023003 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BARRETT WELL #: G 1 RRCID -> 023005 COMPL. DATE 01/29/1971 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	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
05	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
07	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
08	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 023010 COMPL. DATE 01/08/1948 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	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-

BOBBITT WELL #: 1 RRCID -> 023011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2750 - 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	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 023012 COMPL. DATE 03/13/1973 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	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-

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 023013 COMPL. DATE 06/05/1969 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 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	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-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BROWN WELL #: A 4 RRCID -> 023017 COMPL. DATE 06/06/1949 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	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-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 023018 COMPL. DATE 06/23/1950 TOTAL DEPTH 3192 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-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 023019 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A

03	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

03	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
06	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
07	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
08	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

NEIGHBORS WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024

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

RENDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
04	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
05	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
06	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
07	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
08	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3		N	-0-			-0-
04	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
05	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
06	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
07	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
08	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3		N	-0-			-0-

WALL WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745

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-

WINEINGER-MERRICK WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
05	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
07	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
08	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-

KIRBY WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
04	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
05	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
06	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-
07	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
08	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			-0-

KIRBY WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
04	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
05	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
06	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
07	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
08	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-			-0-

KIRBY WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
05	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
06	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
07	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023079 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
06	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
07	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 023189 COMPL. DATE 07/23/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
04	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
07	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 023216 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877

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

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 023219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
04	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
05	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
06	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	868	N	322	-0-	-546	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-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	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-

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	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

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	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-

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	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-

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	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-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	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
04	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
07	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

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	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-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	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024302 COMPL. DATE 11/25/1938 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-

MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 024307 COMPL. DATE 11/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

VICARS WELL #: 2 RRCID -> 024315 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WELLS SMOOT WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
04	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
06	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

QUIRK WELL #: 1 RRCID -> 024384 COMPL. DATE 04/25/1948 TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A

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

FARLEY, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 024567 COMPL. DATE 01/26/1953 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A

03	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

ANDIS WELL #: 1 RRCID -> 024714 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

ANNAWAG WELL #: 1 RRCID -> 024716 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A

03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

BASS WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-

BAYSHORE WELL #: 1 RRCID -> 024737 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-

BEN WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
04	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
05	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BENEDICT WELL #: A 1 RRCID -> 024739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-

BOONE WELL #: 1 RRCID -> 024750 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

BRITTEN WELL #: 1 RRCID -> 024758 COMPL. DATE 09/22/1952 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

03	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
06	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
07	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
08	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-

BURGER WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

03	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
06	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

BURGER WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A

03	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

CAR WELL #: 1 RRCID -> 024771 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
06	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

CARN WELL #: 2 RRCID -> 024774 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

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	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
04	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
05	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
06	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
07	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-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	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
04	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
05	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
06	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
07	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-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	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

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	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 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	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

COVEY WELL #: 1 RRCID -> 024805 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	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966 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	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
04	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
07	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
08	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

DILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIZ WELL #: 1 RRCID -> 024814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
04	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
05	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
06	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
07	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

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	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-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	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
06	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-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	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
05	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
07	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-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	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
05	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
07	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-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	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
04	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
05	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-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	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
05	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
06	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
07	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

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	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
04	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
05	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
06	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
07	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-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	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-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	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
05	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
06	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
07	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-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	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

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	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-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	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-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	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
04	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
06	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-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	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
07	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-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	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: V 1 RRCID -> 024960 COMPL. DATE 03/26/1952 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

03	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
07	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: W 1 RRCID -> 024961 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: X 1 RRCID -> 024962 COMPL. DATE 12/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

JONES WELL #: E 1 RRCID -> 024971 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 025000 COMPL. DATE 05/06/1945 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

03	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
06	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

LEHMAN WELL #: 2 RRCID -> 025002 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

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	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-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	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

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	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-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	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-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	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-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	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-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
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	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	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
04	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
06	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
07	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
08	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-

RAMMING WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

03	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
04	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-			-0-
05	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
06	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
07	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
08	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3		N	-0-			-0-

READ C WELL #: 1 RRCID -> 025096 COMPL. DATE 09/17/1966 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-

RELL WELL #: B 1 RRCID -> 025097 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-

RENOG WELL #: 1 RRCID -> 025099 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3		N	-0-			-0-
04	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3		N	-0-			-0-
05	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3		N	-0-			-0-
06	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
07	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
08	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-			-0-

RIT WELL #: 1 RRCID -> 025103 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		N	-0-			-0-
04	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3		N	-0-			-0-
05	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3		N	-0-			-0-
06	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3		N	-0-			-0-
07	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
08	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3		N	-0-			-0-

ROUNTREE WELL #: 1 RRCID -> 025105 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
04	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
05	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
06	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
07	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
08	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

SCHAFFER WELL #: 1 RRCID -> 025115 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

SHOCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 025116 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
04	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
05	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-

SILER WELL #: 1 RRCID -> 025121 COMPL. DATE 02/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

SONNY WELL #: 1 RRCID -> 025139 COMPL. DATE 06/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	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-

STEP WELL #: 1 RRCID -> 025149 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

STOEBUCK WELL #: 1 RRCID -> 025154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
04	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
06	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
07	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
08	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-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	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
05	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
06	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
08	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-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	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-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	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-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	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-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	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
04	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
05	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
07	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
08	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-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	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
04	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
06	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
07	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-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	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-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	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
07	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
08	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-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	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

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	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MORMAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040579 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAREY WELL #: 1 A RRCID -> 041315 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967

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-

OSBORNE WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869

03	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
07	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 3 RRCID -> 046531 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780

03	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 2 RRCID -> 046532 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760

03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIGHBORS WELL #: 2 RRCID -> 049044 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960

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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PATTULLO WELL #: 2 RRCID -> 055958 COMPL. DATE 09/15/1969 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	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-

KEAHEY WELL #: 3 RRCID -> 056543 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763

03	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
04	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
05	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

JOHNSON -T- WELL #: 2 RRCID -> 081945 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568

03	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
04	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
06	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 2113 RRCID -> 129998 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923

03	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
06	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
07	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
08	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

KIRBY -D- WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864

03	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 140820 COMPL. DATE 01/11/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2750 - 3240

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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

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	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	496	N	313	-0-	-183	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

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	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

QUIRK WELL #: 2 RRCID -> 193446 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808

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

WEBSTER WELL #: 2083 RRCID -> 203684 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BIGGS HORN WELL #: 1 RRCID -> 239393 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 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	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	558	N	348	-0-	-210	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4045 RRCID -> 267460 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2720 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*08	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

BEAVERS WELL #: 2 RRCID -> 267461 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2470 - 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	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-

JEFF WELL #: 2 RRCID -> 271921 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2892 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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
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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-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-

BEAR CREEK OPERATING 060119
WATKINS WELL #: 3 RRCID -> 134218 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2716 - 2828

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-

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					117
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					126
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

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	-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
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	158	-0-	158	7549	158	2			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	907	-0-	907	8456	907	2			N	-0-					-0-
05		T. A.	408	-0-	408	8864	408	2			N	-0-					-0-
06	8864	X	-0-	-0-	-8864	-0-					N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-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		14B DENY	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

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	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-

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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-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		14B DENY	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	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-

WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017

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-

WISDOM WELL #: 103 RRCID -> 111059 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3008 - 3070

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-

BORGER RESOURCES 3 LLC 083233
BURNETT -A- WELL #: 7 RRCID -> 137588 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2636 - 2750

03	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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-

SANFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023927 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
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	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPP WELL #: 3 RRCID -> 024785 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPP WELL #: 4 RRCID -> 024786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGY WELL #: 1 RRCID -> 024887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	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	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD 480 WELL #: 1 RRCID -> 232482 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 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	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	1174	2	220	9	Y	200	182	1			96
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1681	2	266	9	Y	242	186	1			152
05	1643	N	1244	-0-	-399	-0-	1081	2	163	9	Y	148	180	1			120
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1392	2	198	9	Y	180	182	1			118
07	1643	N	1257	-0-	-386	-0-	1103	2	154	9	Y	140	180	1			78
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					78

SANFORD 160 WELL #: 1 RRCID -> 235967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
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	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
07	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD 160 WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882

03	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816

03	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 2 RRCID -> 276608 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2243 - 2753

03	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORGER RESOURCES 4 LLC 083237
JOHNSON WELL #: F 1 RRCID -> 023878 COMPL. DATE 11/12/1973 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-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 4 LLC //CONT.// 083237
HACKLEY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 042528 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2922 - 3035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*08	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BLACK RESOURCES 100503
SMITH, L. M. GU WELL #: 2 RRCID -> 041316 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2638 - 2768

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

NODDING DONKEY PRODUCTION 100753
MCCONNELL, J. C. WELL #: E 1 RRCID -> 024150 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2578 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CURZAC OIL AND GAS, LLC 100917
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	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-

T&R ENERGY SERVICES 101260
PERKINS -G- WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RABCO ENERGY LLC 101264
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
ELENDIL RESOURCES LLC 101740
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 025733 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 2952 PERF. 2764 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

WS RITTER CRITTERS, LLC 101871
BUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025431 COMPL. DATE 05/27/1947 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	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1862	-0-	-88	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1528	-0-	-611	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 025432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	272	3			N	-0-					-0-
04	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
IP WELL SERVICE LLC 102116
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABOT-KNORPP WELL #: 1 RRCID -> 023053 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-

READ WELL #: 1 RRCID -> 023831 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-

MCDOWELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 024673 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: G 2 RRCID -> 024674 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: A 1 RRCID -> 025660 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-

YAKE, WM. C WELL #: 1 RRCID -> 025697 COMPL. DATE 01/15/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
IP WELL SERVICE LLC //CONT.// 102116
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. A-3 WELL #: 3 RRCID -> 258736 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2830 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMRWR, LLC 102699
BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 025768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 210039 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2760 - 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	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 2 RRCID -> 212879 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2766 - 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	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528

COLEMAN WELL #: 14G RRCID -> 134217 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 8G RRCID -> 134219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2750 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 36 RRCID -> 134223 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2801 - 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	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

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY 154035

MCCONNELL WELL #: A 5 RRCID -> 023979 COMPL. DATE 12/29/1938 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	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
04	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
05	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
07	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
08	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL, J. W. WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

03	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	78	-0-	-192	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

ROXANA WELL #: 1-R RRCID -> 149393 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317

03	868	N	764	-0-	-104	-0-	642	2	122	9	Y	111					197
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	669	2	83	9	Y	75	189	1			83
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	546	2	54	9	Y	49					132
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	630	2	112	9	Y	102	115	1			119
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	275	1	672	2	Y	43	42	1			120
							47	9									
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	800	1	1	2	Y	167	213	1			74
							184	9									

ROXANA B WELL #: 2R RRCID -> 170302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2930 - 3045

03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	193	2	36	9	Y	33					47
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	201	2	25	9	Y	23	57	1			13
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	164	2	17	9	Y	15					28
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	189	2	34	9	Y	31	34	1			25
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	83	1	202	2	Y	13	12	1			26
							14	9									
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	240	1	12	2	Y	50	64	1			12
							55	9									

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CIRRUS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 154085
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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	235	2	45	9	Y	41					53
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	245	2	31	9	Y	28	69	1			12
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	200	2	20	9	Y	18					30
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	231	2	41	9	Y	37	42	1			25
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	101	1	246	2	Y	16	15	1			26
							18	9									
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	293	1	15	2	Y	61	78	1			9
							67	9									

CITY OF DUMAS 154645
HOFFSTETTER FEE WELL #: 1 RRCID -> 023684 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
06	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

HOFFSTETTER FEE WELL #: 2 RRCID -> 089627 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2998 - 3345

03	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	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

03	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
04	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*08	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141831 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2877 - 3336

03	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					60
04	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					60
05	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					60
06	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					60
07	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					60
08	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					60

PAINTER WELL #: 1 B RRCID -> 208980 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3172 - 3300

03	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	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
CITY OF SUNRAY UTILITIES //CONT.// 154770
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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	510	N	321	-0-	-189	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	527	N	337	-0-	-190	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	570	N	264	-0-	-306	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	3			N	-0-					-0-

COX, HARBORD L. 185780
COBB WELL #: 1 RRCID -> 023047 COMPL. DATE 03/00/1931 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

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-

DALF ENERGY LLC 197641
CASE WELL #: 1 RRCID -> 023187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 023268 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSCOE WELL #: 1 RRCID -> 023270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWKINS ENERGIES, INC. 208009
DAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DAWKINS ENERGIES, INC. //CONT.// 208009
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	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			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	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	720	N	578	-0-	-142	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	744	N	627	-0-	-117	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	720	N	601	-0-	-119	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	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	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	754	-0-	-416	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	854	-0-	-293	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	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	992	N	765	-0-	-227	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	809	-0-	-276	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3		N	-0-			-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	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	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	3		N	-0-			-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
05	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	3		N	-0-			-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
05	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	3		N	-0-			-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-

BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3		N	-0-			-0-
04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3		N	-0-			-0-
05	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3		N	-0-			-0-
06	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3		N	-0-			-0-
07	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3		N	-0-			-0-
08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	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	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
04	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
07	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				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	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 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	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 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	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 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	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023771 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	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	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
07	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023067 COMPL. DATE 10/28/1938 TOTAL DEPTH 2699 PERF. N/A

03	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
06	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
07	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
08	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	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	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
05	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
07	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
08	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	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	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	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	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	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	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	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	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	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	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	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	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	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	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	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	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	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	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	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	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	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-

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	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	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	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
06	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
07	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	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	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
04	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
05	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
06	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	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	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
06	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
07	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	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-					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-

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	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*08	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

03	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*08	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

03	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*08	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. M. WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

KEES WELL #: 1 RRCID -> 145109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2480 - 3345

03	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*08	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

HEXTER WELL #: 1R RRCID -> 154754 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2674 - 2838

03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
04	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
06	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
07	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 158457 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2680 - 2810

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	3			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	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-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 267020 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2765 - 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	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 024696 COMPL. DATE 12/10/1973 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 025254 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
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

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

CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 025433 COMPL. DATE 01/03/1955 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	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 WELL #: 1 RRCID -> 025434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JON -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025435 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JON -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JON -C- WELL #: C 1 RRCID -> 025437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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-

GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GRANITEBAY OPERATING, INC. //CONT.// 325080
BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 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	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

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

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
ARNOLD WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253

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

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
MCLAUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

STALLWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
08	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

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	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
04	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
05	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
06	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
08	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
04	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
05	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
07	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
08	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	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	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 #: 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	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	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	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
05	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	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	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			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	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	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

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	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
05	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	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	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
08	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	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	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 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	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
04	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
05	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
08	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			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	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	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	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

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	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
05	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
06	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
07	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
08	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	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	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	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	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	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
08	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	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	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	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	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	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	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	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	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	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	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
08	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	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	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	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	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
06	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	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	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

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	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
06	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
08	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 46 RRCID -> 023132 COMPL. DATE 02/01/1942 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2480 - 2651

03	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
04	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
05	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
06	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
08	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

BURNETT V UNIT WELL #: 47 RRCID -> 023133 COMPL. DATE 05/16/1942 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2556 - 2875

03	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-

BURNETT AB UNIT WELL #: 48 RRCID -> 023134 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2667 - 3010

03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 49 RRCID -> 023135 COMPL. DATE 09/01/1942 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2374 - 2590

03	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
05	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
06	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
07	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
08	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 50 RRCID -> 023136 COMPL. DATE 10/01/1942 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2357 - 2675

03	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 51 RRCID -> 023137 COMPL. DATE 01/01/1943 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2396 - 2755

03	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BURNETT WELL #: 54 RRCID -> 023140 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1977 - 4545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	760	-0-	-139	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	690	N	569	-0-	-121	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	750	N	507	-0-	-243	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	2			N	-0-					-0-

BURNETT T UNIT WELL #: 55 RRCID -> 023141 COMPL. DATE 08/18/1944 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2344 - 2658

03	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 56 RRCID -> 023142 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2441 - 2651

03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 57 RRCID -> 023143 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1844 - 4500

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	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

BURNETT AC UNIT WELL #: 59 RRCID -> 023145 COMPL. DATE 12/06/1944 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2410 - 2825

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 #: 61RH RRCID -> 023147 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2054 - 3875

03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
04	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 62 RRCID -> 023148 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2248 - 4835

03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BURNETT WELL #: 63 RRCID -> 023149 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2268 - 2682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 64 RRCID -> 023150 COMPL. DATE 11/01/1945 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2371 - 2850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 WELL #: 65 RRCID -> 023151 COMPL. DATE 12/01/1945 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2211 - 2600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 #: 67 RRCID -> 023152 COMPL. DATE 05/01/1946 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2424 - 2842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
05	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
06	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 68 RRCID -> 023153 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 1715 - 4164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 #: 69RH RRCID -> 023154 COMPL. DATE 06/01/1946 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2410 - 3770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 71 RRCID -> 023156 COMPL. DATE 11/10/1947 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2433 - 2580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
04	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
06	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
07	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
08	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	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	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
08	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	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	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	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	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
05	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
06	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
08	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	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	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	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-

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	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
05	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 87 RRCID -> 023168 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2171 - 3842

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 #: 88 RRCID -> 023169 COMPL. DATE 07/01/1953 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2904 - 3074

03	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 91 RRCID -> 023171 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2520 - 2800

03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 92 RRCID -> 023172 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2532 - 2911

03	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 93 RRCID -> 023173 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2460 - 2708

03	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
05	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
08	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 94 RRCID -> 023174 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2538 - 2834

03	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	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
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 99 RRCID -> 023178 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2370 - 2675

03	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
08	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 101 RRCID -> 023180 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2523 - 2724

03	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
05	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 103 RRCID -> 023182 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2966 - 3157

03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 104 RRCID -> 023183 COMPL. DATE 09/01/1957 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 2975 - 3266

03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

BURNETT W UNIT WELL #: 105 RRCID -> 023184 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2611 - 2930

03	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 023195 COMPL. DATE 12/05/1929 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 023198 COMPL. DATE 03/07/1936 TOTAL DEPTH 2314 PERF. N/A

03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
06	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. -7- WELL #: 7 RRCID -> 023202 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 2907 PERF. 2370 - 2822

03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 023203 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2257 - 3948

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 023204 COMPL. DATE 10/21/1942 TOTAL DEPTH 2933 PERF. N/A

03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
08	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 3 RRCID -> 023205 COMPL. DATE 01/00/1946 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-

CHARLESS WELL #: 4 RRCID -> 023206 COMPL. DATE 08/00/1946 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
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 023207 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2300 - 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	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-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 023208 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2296 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 023209 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2405 - 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	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-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 023212 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 3131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
05	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
06	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
08	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 023213 COMPL. DATE 09/13/1937 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 WELL #: G 5H RRCID -> 023238 COMPL. DATE 11/26/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-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 #: 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	54	X	54	-0-	-0-	-0-	52	1	2	2	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	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	338	1	1512	2	N	-0-					-0-
08	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	374	1	1470	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 D RRCID -> 023240 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
05	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
08	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

SANFORD, J. M. WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A

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

LUXOR DUNAWAY WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-	53	7			-0-
04	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
05	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
06	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
08	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	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	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-	22	7			-0-
04	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: B 1 RRCID -> 023808 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-

MIZEL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-	34	7			-0-
04	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
06	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
08	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

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	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-	19	7			-0-
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	7			-0-
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-	26	7			-0-
04	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 66 RRCID -> 024002 COMPL. DATE 01/21/1946 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 2874

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 #: 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857

03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

BURNETT L UNIT WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545

03	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
05	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-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, 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
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
05	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
06	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	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	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
04	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
05	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	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	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	558	1	2346	2	N	-0-					-0-
04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	540	1	2404	2	N	-0-					-0-
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	558	1	2588	2	N	-0-					-0-
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	536	1	2502	2	N	-0-					-0-
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	558	1	2594	2	N	-0-					-0-
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	533	1	2565	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	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
08	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	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-

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	762	X	762	-0-	-0-	-0-	720	2	42	9	N	38	45	1			2
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	728	2	40	9	N	36	30	1			8
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	723	2	32	9	N	29	30	1			7
06	700	X	700	-0-	-0-	-0-	672	2	28	9	N	25	15	1			17
07	690	X	690	-0-	-0-	-0-	671	2	19	9	N	17	29	1			5
08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	668	2	22	9	N	20	14	1			11

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
BURNETT, S. B. WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1206	-0-	-0-	-0-	286	1	885	2	N	32	37	1			2
							35	9									
04	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	360	1	1053	2	N	29	25	1			6
							32	9									
05	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	403	1	1121	2	N	25	25	1			6
							28	9									
06	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	390	1	952	2	N	20	12	1			14
							22	9									
07	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	403	1	947	2	N	14	24	1			4
							15	9									
08	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	403	1	908	2	N	17	12	1			9
							19	9									

BURNETT, S. B. WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200

03	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	990	2	58	9	N	53	62	1			3
04	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	956	2	55	9	N	50	42	1			11
05	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	970	2	44	9	N	40	41	1			10
06	984	X	984	-0-	-0-	-0-	948	2	36	9	N	33	20	1			23
07	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	982	2	26	9	N	24	41	1			6
08	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	986	2	32	9	N	29	20	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	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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	577	X	577	-0-	-0-	-0-	541	2	36	9	N	33	39	1			2
04	431	X	431	-0-	-0-	-0-	397	2	34	9	N	31	26	1			7
05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	538	2	28	9	N	25	26	1			6
06	660	X	660	-0-	-0-	-0-	636	2	24	9	N	22	13	1			15
07	910	X	910	-0-	-0-	-0-	895	2	15	9	N	14	25	1			4
08	417	X	417	-0-	-0-	-0-	398	2	19	9	N	17	12	1			9

BURNETT, S. B. WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A

03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4512	2	212	9	N	193	226	1			11
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4400	2	198	9	N	180	152	1			39
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4494	2	164	9	N	149	151	1			37
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4066	2	135	9	N	123	74	1			86
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4484	2	95	9	N	86	149	1			23
08	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4410	2	113	9	N	103	73	1			53

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	403	1	770	2	N	-0-					-0-
04	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	389	1	730	2	N	-0-					-0-
05	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	403	1	762	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	390	1	750	2	N	-0-					-0-
07	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	403	1	776	2	N	-0-					-0-
08	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	403	1	768	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	278	1	696	2	N	-0-					-0-
04	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	377	1	964	2	N	-0-					-0-
05	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	403	1	830	2	N	-0-					-0-
06	360	X	360	-0-	-0-	-0-	88	1	272	2	N	-0-					-0-
07	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	346	1	855	2	N	-0-					-0-
08	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	390	1	980	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 3 RRCID -> 024047 COMPL. DATE 08/08/1940 TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 7A RRCID -> 024049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 8 RRCID -> 024050 COMPL. DATE 08/11/1949 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
07	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
08	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 1 RRCID -> 024052 COMPL. DATE 02/29/1932 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
05	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
08	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 2 RRCID -> 024053 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	602	X	602	-0-	-0-	-0-	261	1	341	2	N	-0-					-0-
06	813	X	813	-0-	-0-	-0-	390	1	423	2	N	-0-					-0-
07	861	X	861	-0-	-0-	-0-	341	1	520	2	N	-0-					-0-
08	959	X	959	-0-	-0-	-0-	397	1	562	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BURNETT, S. B. WELL #: P 3 RRCID -> 024054 COMPL. DATE 08/25/1957 TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	341	1	838	2	N	-0-			-0-
04	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	329	1	814	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-

BURNETT, S. B. WELL #: P 4 RRCID -> 024055 COMPL. DATE 04/23/1959 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
04	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-
05	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
06	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
07	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
08	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-

BURNETT, M.C. WELL #: H 1 RRCID -> 024057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 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	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
05	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-
07	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024060 COMPL. DATE 04/23/1939 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
05	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
07	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
08	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-

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	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-			-0-
04	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			-0-
05	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-			-0-
06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-			-0-
07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-			-0-
08	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	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	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
04	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-
06	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
07	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-
08	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	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	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	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	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	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	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
05	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
06	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
07	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
08	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

GARNER WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
GORES WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	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	-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	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, CART WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A

03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A

03	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
05	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
06	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
08	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A

03	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

KALKA WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 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	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

03	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 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
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

MCLAUGHLIN WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
06	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

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	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
08	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 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	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-

MCLAUGHLIN WELL #: M 6 RRCID -> 024160 COMPL. DATE 06/23/1940 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	320	2			N	-0-					-0-
04	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 7 RRCID -> 024161 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2332 - 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	620	N	330	-0-	-290	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	372	N	163	-0-	-209	-0-	163	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

MINERAL INV. WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 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	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	341	1	1106	2	N	-0-					-0-
04	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	325	1	1122	2	N	-0-					-0-
05	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	341	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	327	1	978	2	N	-0-					-0-
07	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	309	1	958	2	N	-0-					-0-
08	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	341	1	1066	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
MINERAL INV. WELL #: T 2 RRCID -> 024165 COMPL. DATE 08/23/1935 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 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-

NOEL WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A

03	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

RAMMING WELL #: E 1 RRCID -> 024174 COMPL. DATE 02/19/1938 TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A

03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 2 RRCID -> 024175 COMPL. DATE 11/12/1931 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

03	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
05	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
08	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

03	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 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-

SMITH WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

03	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

TALLEY-BAIRD WELL #: E 1 RRCID -> 024220 COMPL. DATE 04/14/1937 TOTAL DEPTH 2799 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
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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-

TEXAS FEE WELL #: T 5 RRCID -> 024227 COMPL. DATE 09/10/1957 TOTAL DEPTH 2660 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-

URBANCZYK, B. WELL #: G 1 RRCID -> 024240 COMPL. DATE 12/10/1932 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

03	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, B. WELL #: L 2 RRCID -> 024241 COMPL. DATE 09/17/1940 TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A

03	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 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-

URBANCZYK, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 024243 COMPL. DATE 07/00/1960 TOTAL DEPTH 2702 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 WELL #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A

03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
07	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	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	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	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	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
06	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

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	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
04	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
05	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
06	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
07	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
08	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 WELL #: R 3 RRCID -> 024279 COMPL. DATE 10/20/1936 TOTAL DEPTH 2565 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
08	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 5 RRCID -> 024280 COMPL. DATE 11/08/1936 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BURNETT WELL #: R 10 RRCID -> 024281 COMPL. DATE 09/18/1938 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	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 12 RRCID -> 024282 COMPL. DATE 04/18/1940 TOTAL DEPTH 2442 PERF. N/A

03	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
05	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
08	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A

03	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILD D WELL #: 1020 RRCID -> 024415 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-

SNEED -A- WELL #: 1032 RRCID -> 024416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952

03	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	341	1	1461	2	N	-0-					-0-
04	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	330	1	1337	2	N	-0-					-0-
05	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	297	1	1155	2	N	-0-					-0-
06	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	330	1	1289	2	N	-0-					-0-
07	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	341	1	1293	2	N	-0-					-0-
08	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	337	1	1271	2	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 2021 RRCID -> 024417 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 5280

03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	557	1	3261	2	N	-0-					-0-
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	535	1	3058	2	N	-0-					-0-
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	558	1	3215	2	N	-0-					-0-
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	540	1	3126	2	N	-0-					-0-
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	558	1	3134	2	N	-0-					-0-
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	558	1	3174	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	557	1	1848	2	N	-0-					-0-
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	540	1	1744	2	N	-0-					-0-
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	535	1	1543	2	N	-0-					-0-
06	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	540	1	1693	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	558	1	1705	2	N	-0-					-0-
08	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	449	1	1902	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	582	X	582	-0-	-0-	-0-	115	1	467	2	N	-0-					-0-
04	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

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	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	302	1	1172	2	N	-0-					-0-
04	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
07	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
08	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	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	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	187	1	1088	2	N	-0-					-0-
04	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	170	1	1032	2	N	-0-					-0-
05	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	179	1	1028	2	N	-0-					-0-
06	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	169	1	980	2	N	-0-					-0-
07	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	179	1	1026	2	N	-0-					-0-
08	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	167	1	957	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	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	381	1	1448	2	N	-0-					-0-
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	390	1	1778	2	N	-0-					-0-
05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	403	1	1854	2	N	-0-					-0-
06	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	390	1	1993	2	N	-0-					-0-
07	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	400	1	2014	2	N	-0-					-0-
08	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	403	1	1531	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	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	296	1	1210	2	N	-0-					-0-
04	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
05	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
07	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	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	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	540	1	3904	2	N	-0-					-0-
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	522	1	3735	2	N	-0-					-0-
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	526	1	3512	2	N	-0-					-0-
06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	508	1	3164	2	N	-0-					-0-
07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	539	1	3651	2	N	-0-					-0-
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	539	1	3580	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

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	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	526	1	2596	2	N	-0-					-0-
04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	443	1	1817	2	N	-0-					-0-
05	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	487	1	1956	2	N	-0-					-0-
06	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	453	1	1753	2	N	-0-					-0-
07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	443	1	1509	2	N	-0-					-0-
08	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	439	1	1436	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	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	212	1	840	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	210	1	990	2	N	-0-					-0-
05	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	217	1	1049	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	210	1	990	2	N	-0-					-0-
07	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	216	1	1023	2	N	-0-					-0-
08	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	200	1	987	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	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	341	1	1174	2	N	-0-					-0-
04	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	330	1	939	2	N	-0-					-0-
05	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	341	1	1158	2	N	-0-					-0-
06	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	330	1	1137	2	N	-0-					-0-
07	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	341	1	1149	2	N	-0-					-0-
08	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	341	1	1118	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	945	X	945	-0-	-0-	-0-	333	1	612	2	N	-0-					-0-
04	899	X	899	-0-	-0-	-0-	323	1	576	2	N	-0-					-0-
05	917	X	917	-0-	-0-	-0-	338	1	579	2	N	-0-					-0-
06	880	X	880	-0-	-0-	-0-	330	1	550	2	N	-0-					-0-
07	887	X	887	-0-	-0-	-0-	320	1	567	2	N	-0-					-0-
08	897	X	897	-0-	-0-	-0-	329	1	568	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	820	X	820	-0-	-0-	-0-	403	1	417	2	N	-0-					-0-
04	763	X	763	-0-	-0-	-0-	390	1	373	2	N	-0-					-0-
05	769	X	769	-0-	-0-	-0-	403	1	366	2	N	-0-					-0-
06	720	X	720	-0-	-0-	-0-	390	1	330	2	N	-0-					-0-
07	734	X	734	-0-	-0-	-0-	403	1	331	2	N	-0-					-0-
08	799	X	799	-0-	-0-	-0-	399	1	400	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
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 024448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2450 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-	10	7			-0-
04	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
08	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

BLASDEL WELL #: A 1 RRCID -> 024459 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-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 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 WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 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-

BURNETT WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 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-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-	12	7			-0-
04	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	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
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		1	7		-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 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-

POLING MS WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	352	1	650	2	N	-0-					-0-
04	882	X	882	-0-	-0-	-0-	321	1	561	2	N	-0-					-0-
05	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	403	1	662	2	N	-0-					-0-
06	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	390	1	653	2	N	-0-					-0-
07	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	395	1	699	2	N	-0-					-0-
08	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	403	1	699	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	964	X	964	-0-	-0-	-0-	331	1	633	2	N	-0-					-0-
04	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	885	X	885	-0-	-0-	-0-	302	1	583	2	N	-0-					-0-
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
BOST WELL #: 1014 RRCID -> 024489 COMPL. DATE 09/20/1972 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1064 RRCID -> 024493 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150

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	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 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, ESTATE WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852

03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708

03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

03	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
08	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

03	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
06	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
07	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
08	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807

03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942

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

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354

03	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	403	1	752	2	N	-0-					-0-
04	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	390	1	724	2	N	-0-					-0-
05	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	403	1	766	2	N	-0-					-0-
06	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	390	1	743	2	N	-0-					-0-
07	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	403	1	770	2	N	-0-					-0-
08	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	398	1	721	2	N	-0-					-0-

KILGORE A WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690

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-

KILGORE B WELL #: 1010 RRCID -> 024509 COMPL. DATE 03/26/1947 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3057 - 3540

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
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	481	1	2158	2	N	-0-			-0-
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	465	1	2079	2	N	-0-			-0-
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	480	1	2158	2	N	-0-			-0-
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	462	1	2088	2	N	-0-			-0-
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	478	1	2144	2	N	-0-			-0-
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	479	1	2145	2	N	-0-			-0-

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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	155	1	718	2	N	-0-			-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	150	1	730	2	N	-0-			-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	212	1	1229	2	N	-0-			-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	217	1	1287	2	N	-0-			-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	234	1	1366	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	244	1	1337	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	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	403	1	1869	2	N	-0-			-0-
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	390	1	1901	2	N	-0-			-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	346	1	2012	2	N	-0-			-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	323	1	1912	2	N	-0-			-0-
07	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	324	1	1898	2	N	-0-			-0-
08	2356	N	2031	-0-	-325	-0-	314	1	1717	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	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	402	1	1659	2	N	-0-			-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	322	1	1344	2	N	-0-			-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	403	1	1797	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1780	-0-	-200	-0-	331	1	1449	2	N	-0-			-0-
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	403	1	1770	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	403	1	1604	2	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	742	-0-	-901	-0-	742	2			N	-0-			-0-
04	1590	N	1178	-0-	-412	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-			-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	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	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-

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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	558	1	877	2	N	-0-			-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	540	1	846	2	N	-0-			-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	558	1	874	2	N	-0-			-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	540	1	846	2	N	-0-			-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	558	1	872	2	N	-0-			-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	558	1	870	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	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	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	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	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
04	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
05	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
06	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
07	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
08	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	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	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
05	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
08	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	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	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
08	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	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	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	292	1	1902	2	N	-0-					-0-
04	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
08	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

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	791	X	791	-0-	-0-	-0-	215	1	576	2	N	-0-					-0-
04	776	X	776	-0-	-0-	-0-	240	1	536	2	N	-0-					-0-
05	547	X	547	-0-	-0-	-0-	182	1	365	2	N	-0-					-0-
06	885	X	885	-0-	-0-	-0-	240	1	645	2	N	-0-					-0-
07	832	X	832	-0-	-0-	-0-	248	1	584	2	N	-0-					-0-
08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	248	1	605	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	506	X	506	-0-	-0-	-0-	145	1	361	2	N	-0-					-0-
04	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	390	1	710	2	N	-0-					-0-
05	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	403	1	840	2	N	-0-					-0-
06	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	390	1	888	2	N	-0-					-0-
07	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	403	1	887	2	N	-0-					-0-
08	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	403	1	870	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	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
05	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	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	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	403	1	1054	2	N	-0-					-0-
04	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	385	1	1011	2	N	-0-					-0-
05	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	403	1	1042	2	N	-0-					-0-
06	647	X	647	-0-	-0-	-0-	186	1	461	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 #: 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	956	X	956	-0-	-0-	-0-	175	1	781	2	N	-0-					-0-
04	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	390	1	1278	2	N	-0-					-0-
05	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	400	1	1231	2	N	-0-					-0-
06	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	390	1	1209	2	N	-0-					-0-
07	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	403	1	1227	2	N	-0-					-0-
08	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	377	1	1301	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	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	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	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	520	1	2711	2	N	-0-					-0-
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-

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	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	1017	1	3418	2	N	-0-					-0-
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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	420	X	420	-0-	-0-	-0-	77	1	343	2	N	-0-					-0-
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	75	1	337	2	N	-0-					-0-
05	431	X	431	-0-	-0-	-0-	78	1	353	2	N	-0-					-0-
06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	78	1	351	2	N	-0-					-0-
07	440	X	440	-0-	-0-	-0-	80	1	360	2	N	-0-					-0-
08	435	X	435	-0-	-0-	-0-	79	1	356	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	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	257	1	835	2	N	-0-					-0-
04	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	323	1	1043	2	N	-0-					-0-
05	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	302	1	1080	2	N	-0-					-0-
06	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	317	1	1121	2	N	-0-					-0-
07	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	338	1	1228	2	N	-0-					-0-
08	929	X	929	-0-	-0-	-0-	193	1	736	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	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	396	1	1662	2	N	-0-					-0-
04	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	295	1	1425	2	N	-0-					-0-
05	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	393	1	1814	2	N	-0-					-0-
06	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	388	1	1643	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	403	1	1767	2	N	-0-					-0-
08	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	403	1	1856	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	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	389	1	795	2	N	-0-					-0-
04	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	367	1	679	2	N	-0-					-0-
05	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	385	1	620	2	N	-0-					-0-
06	998	X	998	-0-	-0-	-0-	325	1	673	2	N	-0-					-0-
07	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	403	1	753	2	N	-0-					-0-
08	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	403	1	699	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 024633 COMPL. DATE 06/02/1926 TOTAL DEPTH 3060 PERF. N/A

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

BURL WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 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	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
FROMMA WELL #: 1 RRCID -> 024858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
07	713	N	449	-0-	-264	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARSAN WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAPP WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 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	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	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	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: G 1G RRCID -> 024942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: P 1P RRCID -> 024947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
JOHNSON WELL #: L 1 RRCID -> 024955 COMPL. DATE 09/12/1973 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	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-

KATZ WELL #: 1 RRCID -> 024983 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-

KATZ WELL #: 2 RRCID -> 024984 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-

LAND WELL #: 2 RRCID -> 024995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
07	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POOL WELL #: 2 RRCID -> 025080 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 WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
07	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	2			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	254	X	254	-0-	-0-	-0-	91	1	163	2	N	-0-			-0-
04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	383	1	707	2	N	-0-			-0-
05	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	370	1	693	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	330	X	330	-0-	-0-	-0-	86	1	244	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
YANTES WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-	21	7			-0-
04	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	2			N	-0-	8	7			-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	300	N	27	-0-	-273	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	434	N	34	-0-	-400	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-	42	7			-0-
04	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
07	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-	73	7			-0-
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-	55	7			-0-
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
05	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
08	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-

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	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-	91	7			-0-
04	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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-

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	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 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	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	3	7			-0-
04	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

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	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 #: 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	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
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-	4	7			-0-
04	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 6 RRCID -> 025418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-	13	7			-0-
04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 7 RRCID -> 025419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	660	N	596	-0-	-64	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 9 RRCID -> 025421 COMPL. DATE 05/28/1958 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	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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 032576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-	6	7			-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 1100A RRCID -> 034466 COMPL. DATE 07/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

MAUDIE WELL #: A 1 RRCID -> 034864 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMICLE WELL #: 3 RRCID -> 034998 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-

SNEED JT WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168

03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	558	1	2304	2	N	-0-					-0-
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	540	1	2170	2	N	-0-					-0-
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	558	1	2251	2	N	-0-					-0-
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	242	1	2100	2	N	-0-					-0-
07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	558	1	2331	2	N	-0-					-0-
08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	558	1	2259	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938

03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	400	1	1787	2	N	-0-					-0-
04	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	371	1	1574	2	N	-0-					-0-
05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	401	1	1703	2	N	-0-					-0-
06	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	388	1	1635	2	N	-0-					-0-
07	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	198	1	909	2	N	-0-					-0-
08	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	347	1	1447	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058

03	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	341	1	682	2	N	-0-					-0-
04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	326	1	602	2	N	-0-					-0-
05	902	X	902	-0-	-0-	-0-	338	1	564	2	N	-0-					-0-
06	938	X	938	-0-	-0-	-0-	330	1	608	2	N	-0-					-0-
07	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	335	1	671	2	N	-0-					-0-
08	960	X	960	-0-	-0-	-0-	323	1	637	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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	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 #: 2028 RRCID -> 036635 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2055 - 3694

03	933	X	933	-0-	-0-	-0-	341	1	592	2	N	-0-					-0-
04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	322	1	566	2	N	-0-					-0-
05	889	X	889	-0-	-0-	-0-	315	1	574	2	N	-0-					-0-
06	851	X	851	-0-	-0-	-0-	318	1	533	2	N	-0-					-0-
07	930	X	930	-0-	-0-	-0-	341	1	589	2	N	-0-					-0-
08	913	X	913	-0-	-0-	-0-	332	1	581	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

03	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			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-

DEAHL WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575

03	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-	39	7			-0-
04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
05	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 038755 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616

03	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	2	7			-0-
04	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

KILGORE C WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715

03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	217	1	958	2	N	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	210	1	917	2	N	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	217	1	937	2	N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	210	1	889	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	217	1	900	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	217	1	903	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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-

DEAHL -B- WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885

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	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	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

03	824	X	824	-0-	-0-	-0-	792	2	32	9	N	29	34	1			2
04	868	X	868	-0-	-0-	-0-	838	2	30	9	N	27	23	1			6
05	905	X	905	-0-	-0-	-0-	880	2	25	9	N	23	23	1			6
06	922	X	922	-0-	-0-	-0-	902	2	20	9	N	18	11	1			13
07	976	X	976	-0-	-0-	-0-	963	2	13	9	N	12	22	1			3
08	689	X	689	-0-	-0-	-0-	671	2	18	9	N	16	11	1			8

SCHAFER WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 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-

BIVINS A WELL #: A 6 X RRCID -> 045536 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658

03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-	79	7			-0-
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 1X RRCID -> 048661 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585

03	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-	12	7			-0-
04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	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
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-	2	7			-0-
04	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	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	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	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	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
04	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
05	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
08	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

SNEED MS WELL #: 2031 RRCID -> 067595 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 WELL #: 112 RRCID -> 070895 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					-0-

BURNETT G UNIT WELL #: 113 RRCID -> 070896 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 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	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	961	N	643	-0-	-318	-0-	643	2			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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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	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

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-

SANFORD -C- WELL #: 1 A RRCID -> 095502 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 2657 PERF. 2332 - 2617

03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

03	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-	26	7			-0-
04	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
05	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

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	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-	4	7			-0-
04	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
POLING -B- WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	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-

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-

SNEED WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618

03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	155	1	610	2	N	-0-					-0-
04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	238	1	809	2	N	-0-					-0-
05	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	248	1	805	2	N	-0-					-0-
06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	240	1	823	2	N	-0-					-0-
07	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	244	1	823	2	N	-0-					-0-
08	818	X	818	-0-	-0-	-0-	174	1	644	2	N	-0-					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894

03	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-	22	7			-0-
04	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822

03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-	27	7			-0-
04	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
06	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
08	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1049 A RRCID -> 128914 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 4255

03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	1449	1	3960	2	N	-0-					-0-
04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	1396	1	3823	2	N	-0-					-0-
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	1390	1	3985	2	N	-0-					-0-
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	1410	1	4064	2	N	-0-					-0-
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	1457	1	3922	2	N	-0-					-0-
08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	1457	1	3886	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 115 RRCID -> 130057 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792

03	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
06	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
07	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
08	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-	13	7			-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	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

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	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	325	1	2616	2	N	-0-					-0-
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	315	1	2514	2	N	-0-					-0-
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	329	1	2592	2	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	311	1	2540	2	N	-0-					-0-
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	326	1	2545	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	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	340	1	1263	2	N	-0-					-0-
04	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	330	1	1287	2	N	-0-					-0-
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	147	1	210	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	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	147	1	1187	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	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	403	1	1399	2	N	-0-					-0-
04	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	390	1	1246	2	N	-0-					-0-
05	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	382	1	819	2	N	-0-					-0-
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	81	1	294	2	N	-0-					-0-
07	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	403	1	1635	2	N	-0-					-0-
08	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	403	1	1439	2	N	-0-					-0-

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	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	341	1	1766	2	N	-0-					-0-
04	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	330	1	1734	2	N	-0-					-0-
05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	336	1	1746	2	N	-0-					-0-
06	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	327	1	1744	2	N	-0-					-0-
07	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	341	1	1848	2	N	-0-					-0-
08	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	208	1	1211	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1022A RRCID -> 133232 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2495 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 MS WELL #: 1022 RRCID -> 134528 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 2402 - 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	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	217	1	1080	2	N	-0-					-0-
04	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	210	1	1086	2	N	-0-					-0-
05	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	213	1	1128	2	N	-0-					-0-
06	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	210	1	1122	2	N	-0-					-0-
07	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	217	1	1167	2	N	-0-					-0-
08	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	217	1	1178	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1033A RRCID -> 135720 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2225 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	682	1	2286	2	N	-0-					-0-
04	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
05	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
06	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
07	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 1060 RRCID -> 136047 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 2182 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
04	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
05	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
06	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
07	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
08	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1093A RRCID -> 136576 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 1833 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	866	X	866	-0-	-0-	-0-	237	1	629	2	N	-0-					-0-
04	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	322	1	815	2	N	-0-					-0-
05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	60	1	138	2	N	-0-					-0-
06	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	293	1	806	2	N	-0-					-0-
07	898	X	898	-0-	-0-	-0-	247	1	651	2	N	-0-					-0-
08	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	270	1	766	2	N	-0-					-0-

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	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	375	1	1886	2	N	-0-					-0-
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	390	1	2044	2	N	-0-					-0-
05	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	403	1	2084	2	N	-0-					-0-
06	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	390	1	2064	2	N	-0-					-0-
07	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	395	1	1972	2	N	-0-					-0-
08	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	387	1	1951	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1104A RRCID -> 140817 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2670 - 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	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
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BIVINS FEE WELL #: 1X RRCID -> 142722 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 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	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-	26	7			-0-
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
06	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739

03	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
06	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
07	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
08	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

BURNETT Y UNIT WELL #: 114 RRCID -> 146366 COMPL. DATE 10/12/1956 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044

03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	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	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882

03	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 4RH RRCID -> 149223 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204

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-

BENNETT, A. F. WELL #: 1-R RRCID -> 149400 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2300 - 3100

03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 11 RRCID -> 150082 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224

03	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
08	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	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	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
06	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
07	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
08	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	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	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	381	1	1733	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	383	1	1717	2	N	-0-					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	401	1	1656	2	N	-0-					-0-
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	390	1	1677	2	N	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	403	1	1623	2	N	-0-					-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	375	1	1531	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 1E RRCID -> 155759 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2147 - 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	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
05	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 9RH RRCID -> 155926 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 2613 PERF. 2200 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	990	N	895	-0-	-95	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 18R RRCID -> 155928 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2303 - 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	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 8R RRCID -> 155929 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 267 PERF. 2320 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BURNETT WELL #: 42R RRCID -> 155932 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2448 - 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	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
07	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	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	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
04	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	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	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-	4	7			-0-
04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

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	727	X	727	-0-	-0-	-0-	205	1	522	2	N	-0-					-0-
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	210	1	520	2	N	-0-					-0-
05	760	X	760	-0-	-0-	-0-	217	1	543	2	N	-0-					-0-
06	794	X	794	-0-	-0-	-0-	210	1	584	2	N	-0-					-0-
07	737	X	737	-0-	-0-	-0-	199	1	538	2	N	-0-					-0-
08	703	X	703	-0-	-0-	-0-	199	1	504	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	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-	24	7			-0-
04	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
08	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

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	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	8	7			-0-
04	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

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	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-	7	7			-0-
04	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BURNETT WELL #: A 5R RRCID -> 159591 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 1985 - 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	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 9 RRCID -> 159657 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2512 - 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	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-

POLING WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	7			-0-
04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	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	651	N	255	-0-	-396	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	434	N	128	-0-	-306	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-	12	7			-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	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	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
06	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	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	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
04	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
05	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
07	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
08	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	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	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-

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	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-	10	7			-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-

SANFORD WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 12R RRCID -> 167455 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
SNEED -C- WELL #: 9008B RRCID -> 167660 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	403	1	1439	2	N	-0-					-0-
04	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	368	1	1343	2	N	-0-					-0-
05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	399	1	1391	2	N	-0-					-0-
06	824	X	824	-0-	-0-	-0-	180	1	644	2	N	-0-					-0-
*07	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	391	1	1340	2	N	-0-					-0-
*08	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	399	1	1351	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 33R RRCID -> 167906 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976

03	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

BURNETT AF UNIT WELL #: 14R RRCID -> 168233 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876

03	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
06	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
07	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844

03	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-	1	7			-0-
04	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484

03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-	38	7			-0-
04	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
05	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
07	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
08	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

BURNETT F UNIT WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925

03	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
06	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
08	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 5002

03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
07	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
08	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BURNETT WELL #: 37R RRCID -> 170274 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2219 - 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	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
08	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 171888 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2307 - 2721

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

03	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

POLING "26-27" WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800

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

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

03	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-	31	7			-0-
04	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
05	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
07	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
08	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700

03	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BURNETT WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 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	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 -C- WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	7			-0-
04	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
05	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
06	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
08	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

TEXAS FEE WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 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	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	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	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

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	920	X	920	-0-	-0-	-0-	883	2	37	9	N	34	40	1			2
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	898	2	35	9	N	32	27	1			7
05	949	X	949	-0-	-0-	-0-	919	2	30	9	N	27	27	1			7
06	908	X	908	-0-	-0-	-0-	885	2	23	9	N	21	13	1			15
07	913	X	913	-0-	-0-	-0-	895	2	18	9	N	16	27	1			4
08	894	X	894	-0-	-0-	-0-	874	2	20	9	N	18	13	1			9

BURNETT, S.B. WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	935	X	935	-0-	-0-	-0-	884	2	51	9	N	46	53	1			3
04	952	X	952	-0-	-0-	-0-	906	2	46	9	N	42	36	1			9
05	965	X	965	-0-	-0-	-0-	925	2	40	9	N	36	36	1			9
06	891	X	891	-0-	-0-	-0-	859	2	32	9	N	29	18	1			20
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	846	2	22	9	N	20	35	1			5
08	890	X	890	-0-	-0-	-0-	862	2	28	9	N	25	17	1			13

LUXOR DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 178321 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2190 - 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	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-	36	7			-0-
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

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	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
04	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
06	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
08	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BRENT T 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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	215	1	334	2	N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	194	1	281	2	N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	217	1	398	2	N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	207	1	409	2	N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	211	1	458	2	N	-0-					-0-
08	620	N	397	-0-	-223	-0-	123	1	274	2	N	-0-					-0-

NIELD D WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200

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

03	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
04	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 10 RRCID -> 179634 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940

03	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-	23	7			-0-
04	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
07	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900

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 A WELL #: 19 RRCID -> 179643 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194

03	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-	38	7			-0-
04	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
06	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
07	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
08	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

DEAHL "B" WELL #: 3 RRCID -> 179801 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047

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
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-		72	7		-0-
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-

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	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			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	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

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	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

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	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
04	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
05	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
08	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

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	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	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	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-		82	7		-0-
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
05	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
08	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

DEAHL WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904

03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300

03	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	666	1	5633	2	N	-0-	61	7			-0-
04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
05	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
07	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 3R RRCID -> 198647 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667

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-

DEAHL, C. E. WELL #: 21A RRCID -> 199393 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 11 RRCID -> 214350 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 0 - 5282

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-

POLING 30C WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-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 '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	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-	177	7			-0-
04	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
05	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
08	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

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	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-	44	7			-0-
04	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
05	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
06	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
08	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

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	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-	30	7			-0-
04	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
08	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

BURNETT -J- WELL #: 1A RRCID -> 242766 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 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	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-	37	7			-0-
04	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
07	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
08	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 5H RRCID -> 244465 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 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	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-	27	7			-0-
04	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
05	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

G.W. DEAHL WELL #: 8A RRCID -> 244467 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2541 - 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	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
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-	36	7			-0-
04	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
06	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-

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	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-	61	7			-0-
04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
05	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
07	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
08	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			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	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-	357	7			-0-
04	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
05	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
06	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
07	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
08	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-

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	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-	48	7			-0-
04	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
05	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
06	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
07	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

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	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-	28	7			-0-
04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
06	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
08	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

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	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-	2	7			-0-
04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

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	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-	10	7			-0-
04	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
05	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 21 RRCID -> 259651 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763

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

UNDERWOOD-JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 259869 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518

03	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
05	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
06	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
07	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
08	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 22 RRCID -> 260181 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415

03	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-	21	7			-0-
04	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 20 RRCID -> 261446 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642

03	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-	1	7			-0-
04	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
05	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
08	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

BURNETT N UNIT WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595

03	1023	N	882	-0-	-141	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557

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
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	552	1	2698	2	N	-0-					-0-
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	540	1	2538	2	N	-0-					-0-
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	558	1	2596	2	N	-0-					-0-
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	540	1	2548	2	N	-0-					-0-
07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	558	1	2620	2	N	-0-					-0-
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	558	1	2609	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350

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 #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270

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

03	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	403	1	1774	2	N	-0-					-0-
04	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	390	1	1973	2	N	-0-					-0-
05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	403	1	2009	2	N	-0-					-0-
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	390	1	2147	2	N	-0-					-0-
07	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	283	1	1498	2	N	-0-					-0-
08	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	403	1	2065	2	N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 3021H RRCID -> 265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524

03	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	341	1	786	2	N	-0-					-0-
04	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	330	1	763	2	N	-0-					-0-
05	972	X	972	-0-	-0-	-0-	338	1	634	2	N	-0-					-0-
06	981	X	981	-0-	-0-	-0-	330	1	651	2	N	-0-					-0-
*07	921	X	921	-0-	-0-	-0-	312	1	609	2	N	-0-					-0-
08	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	341	1	674	2	N	-0-					-0-

BURNETT I UNIT WELL #: 2078 RRCID -> 265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 4875

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-

BROWN D WELL #: 2036AH RRCID -> 265535 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2400 - 3865

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	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	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
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	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 #: 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	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
04	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
05	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
06	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
07	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
08	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	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	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	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	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	465	1	1125	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
05	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	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	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	402	1	1198	2	N	-0-					-0-
04	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	379	1	1141	2	N	-0-					-0-
05	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	401	1	1133	2	N	-0-					-0-
06	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	390	1	1261	2	N	-0-					-0-
07	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	403	1	1192	2	N	-0-					-0-
08	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	403	1	1264	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	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
05	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
07	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
08	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	541	X	541	-0-	-0-	-0-	217	1	324	2	N	-0-			-0-
04	493	X	493	-0-	-0-	-0-	197	1	296	2	N	-0-			-0-
05	544	X	544	-0-	-0-	-0-	217	1	327	2	N	-0-			-0-
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	208	1	309	2	N	-0-			-0-
07	372	X	372	-0-	-0-	-0-	46	1	326	2	N	-0-			-0-
08	388	X	388	-0-	-0-	-0-	152	1	236	2	N	-0-			-0-

SNEED -C- WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083

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 #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 4560

03	888	X	888	-0-	-0-	-0-	403	1	485	2	N	-0-			-0-
04	854	X	854	-0-	-0-	-0-	390	1	464	2	N	-0-			-0-
05	870	X	870	-0-	-0-	-0-	403	1	467	2	N	-0-			-0-
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	390	1	458	2	N	-0-			-0-
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	403	1	472	2	N	-0-			-0-
08	867	X	867	-0-	-0-	-0-	403	1	464	2	N	-0-			-0-

SNEED -A- WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 5100

03	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	403	1	1113	2	N	-0-			-0-
04	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	389	1	1111	2	N	-0-			-0-
05	934	X	934	-0-	-0-	-0-	229	1	705	2	N	-0-			-0-
06	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	390	1	1242	2	N	-0-			-0-
07	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	403	1	1214	2	N	-0-			-0-
08	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	403	1	1149	2	N	-0-			-0-

BROWN B WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 5088

03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	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-

BURNETT WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850

03	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-			-0-
04	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-			-0-
05	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-			-0-
06	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
07	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-			-0-
08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-			-0-

SNEED F WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2190 - 5035

03	616	X	616	-0-	-0-	-0-	107	1	509	2	N	-0-			-0-
04	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	204	1	981	2	N	-0-			-0-
05	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	206	1	937	2	N	-0-			-0-
06	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	210	1	978	2	N	-0-			-0-
07	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	216	1	978	2	N	-0-			-0-
08	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	217	1	938	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
KILGORE WELL #: 2029H RRCID -> 267193 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2670 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 2043H RRCID -> 267504 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2303 - 4910

03	590	X	590	-0-	-0-	-0-	248	1	342	2	N	-0-					-0-
04	533	X	533	-0-	-0-	-0-	240	1	293	2	N	-0-					-0-
05	574	X	574	-0-	-0-	-0-	248	1	326	2	N	-0-					-0-
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	240	1	370	2	N	-0-					-0-
07	650	X	650	-0-	-0-	-0-	248	1	402	2	N	-0-					-0-
08	626	X	626	-0-	-0-	-0-	248	1	378	2	N	-0-					-0-

BURNETT M UNIT WELL #: 2047H RRCID -> 269981 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1805 - 4131

03	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2050H RRCID -> 269983 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1922 - 4750

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 #: 2066H RRCID -> 270045 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1940 - 4875

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 #: 2049H RRCID -> 270243 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 4770

03	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
06	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
08	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

BURNETT D WELL #: 2025 RRCID -> 272155 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 1930 - 4046

03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

BURNETT AD UNIT WELL #: 2038H RRCID -> 272857 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1933 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

BURNETT E UNIT WELL #: 2039H RRCID -> 273275 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 1878 - 4348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
04	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
05	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
08	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2051H RRCID -> 273498 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 1917 - 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	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
07	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2026H RRCID -> 273499 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 1963 - 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	1147	N	766	-0-	-381	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	548	-0-	-502	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

BURNETT J UNIT WELL #: 2075H RRCID -> 273500 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1973 - 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	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

BURNETT Q WELL #: 2042 RRCID -> 273724 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 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	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
04	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
08	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
05	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
06	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
07	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
08	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2040 RRCID -> 273889 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3358	-0-	-641	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2782	-0-	-1238	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	1871	-0-	-2283	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2587	-0-	-1433	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2035	-0-	-1747	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2620	-0-	-728	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 2034 RRCID -> 273900 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2096 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
05	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
06	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
07	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2059 RRCID -> 273904 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 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	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2023 RRCID -> 273937 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2115 - 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	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
05	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
06	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
08	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2033 RRCID -> 274014 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 2716 PERF. 2198 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
08	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

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	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
04	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
05	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
06	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
07	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
08	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4278	-0-	-42	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
07	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	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	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
04	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
07	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	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	682	N	458	-0-	-224	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	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	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2055	-0-	-208	-0-	2055	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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
06	780	N	713	-0-	-67	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-

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	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	398	1	1232	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	370	1	1040	2	N	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	403	1	1015	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	390	1	984	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	317	1	1013	2	N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	391	1	1162	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
FUQUA WELL #: 19C RRCID -> 282834 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2445 - 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 22A RRCID -> 282842 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2462 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2000	-0-	-15	-0-	341	1	1659	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1588	-0-	-122	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1646	-0-	-304	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 3A RRCID -> 282843 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 2821 PERF. 2295 - 2821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2126	-0-	-168	-0-	678	1	1448	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1953	-0-	-117	-0-	636	1	1317	2	N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	651	1	1241	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	656	1	1342	2	N	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	680	1	1358	2	N	-0-					-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	680	1	1302	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24A RRCID -> 282964 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2370 - 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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	403	1	1123	2	N	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	380	1	1128	2	N	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	403	1	1121	2	N	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	390	1	999	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	403	1	887	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	403	1	840	2	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 33A RRCID -> 282969 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2420 - 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	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	403	1	1286	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1230	-0-	-390	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25A RRCID -> 283060 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2250 - 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	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	399	1	1397	2	N	-0-					-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	540	1	1339	2	N	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	558	1	1272	2	N	-0-					-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	475	1	1280	2	N	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	558	1	1317	2	N	-0-					-0-
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	545	1	1094	2	N	-0-					-0-

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	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	403	1	1582	2	N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	359	1	1164	2	N	-0-					-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	369	1	1538	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1560	-0-	-360	-0-	286	1	1274	2	N	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	311	1	1327	2	N	-0-					-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	403	1	1639	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	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	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	403	1	1229	2	N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	390	1	1280	2	N	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	403	1	1423	2	N	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	390	1	1346	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	401	1	1216	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	403	1	1229	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	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	403	1	1847	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1659	-0-	-171	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	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	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	393	1	1095	2	N	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	403	1	1076	2	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	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	1539	2			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	1147	N	989	-0-	-158	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

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	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	537	1	1677	2	N	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	540	1	1642	2	N	-0-					-0-
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	558	1	1719	2	N	-0-					-0-
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	533	1	1628	2	N	-0-					-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	558	1	1729	2	N	-0-					-0-
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	558	1	1747	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

SNEED WELL #: 44B RRCID -> 284406 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2295 - 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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	162	1	847	2	N	-0-					-0-
04	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 9D RRCID -> 284407 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2393 - 3150

03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1173	-0-	-177	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1282	-0-	-361	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27D RRCID -> 284408 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2290 - 3100

03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	220	1	1354	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3157	-0-	157	157	645	1	2512	2	N	-0-					-0-
07	3003	N	2846	-0-	-157	-0-	675	1	2171	2	N	-0-					-0-
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	569	1	1963	2	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 37A RRCID -> 284522 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2285 - 3010

03	1023	N	956	-0-	-67	-0-	392	1	564	2	N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	390	1	542	2	N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	403	1	613	2	N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	390	1	617	2	N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	403	1	636	2	N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	392	1	636	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 5B RRCID -> 284553 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2278 - 3150

03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	266	1	1755	2	N	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26B RRCID -> 284582 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2210 - 3164

03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	628	1	1871	2	N	-0-					-0-
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	660	1	1852	2	N	-0-					-0-
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	682	1	1918	2	N	-0-					-0-
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	660	1	1833	2	N	-0-					-0-
07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	657	1	1865	2	N	-0-					-0-
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	682	1	1809	2	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 50A RRCID -> 284583 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2465 - 2900

03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	158	1	530	2	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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	3100	X	2700	-0-	-400	-0-	558	1	2142	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	1994	-0-	-886	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	1700	-0-	-1245	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2132	-0-	-748	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2235	-0-	-741	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	1868	-0-	-829	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27C RRCID -> 285959 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2365 - 3100

03	1426	N	250	-0-	-1176	-0-	59	1	191	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	13	-0-	-1247	-0-	13	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	93	1	489	2	N	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	390	1	1357	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 29B RRCID -> 285960 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2504 - 2909

03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	403	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	522	-0-	-738	-0-	145	1	377	2	N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	331	1	1196	2	N	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	385	1	1027	2	N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	350	1	970	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1077	-0-	-442	-0-	279	1	798	2	N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 2C RRCID -> 286013 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2279 - 3203

03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	550	1	1603	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2289	-0-	-111	-0-	660	1	1629	2	N	-0-					-0-
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	682	1	1626	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1397	-0-	-673	-0-	407	1	990	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	1898	-0-	-458	-0-	462	1	1436	2	N	-0-					-0-
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	682	1	1795	2	N	-0-					-0-

BURNETT ST WELL #: 33D RRCID -> 288087 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2399 - 2863

03	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 26C RRCID -> 288196 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2770 - 2872

03	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 97D RRCID -> 288197 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2242 - 2902

03	2294	N	1383	-0-	-911	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	1891	N	1616	-0-	-275	-0-	558	1	1058	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1518	-0-	-162	-0-	540	1	978	2	N	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	536	1	957	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1468	-0-	-92	-0-	536	1	932	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	558	1	862	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	558	1	795	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	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	260	1	1136	2	N	-0-					-0-
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	315	1	1166	2	N	-0-					-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	383	1	1347	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	191	-0-	-1159	-0-	43	1	148	2	N	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	379	1	1415	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	403	1	1254	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	2263	N	1996	-0-	-267	-0-	547	1	1449	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1759	-0-	-521	-0-	530	1	1229	2	N	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	554	1	1288	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	540	1	1307	2	N	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	558	1	1350	2	N	-0-					-0-
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	558	1	1328	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	3844	X	3395	-0-	-449	-0-	682	1	2713	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3308	-0-	-52	-0-	657	1	2651	2	N	-0-					-0-
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	681	1	2780	2	N	-0-					-0-
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	660	1	2775	2	N	-0-					-0-
07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	682	1	2892	2	N	-0-					-0-
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	672	1	2825	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 29B RRCID -> 289823 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 2727 PERF. 2296 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 40B RRCID -> 290335 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2221 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	792	-0-	-448	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	720	-0-	-450	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	780	N	255	-0-	-525	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	744	N	531	-0-	-213	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

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	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	320	1	966	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	304	1	921	2	N	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	332	1	997	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	307	1	953	2	N	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	341	1	1040	2	N	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	341	1	1006	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	308	1	1689	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1766	-0-	-334	-0-	276	1	1490	2	N	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	333	1	1680	2	N	-0-					-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	330	1	1660	2	N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	341	1	1696	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	315	1	1595	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	1395	N	1156	-0-	-239	-0-	341	1	815	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1069	-0-	-431	-0-	325	1	744	2	N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	338	1	854	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	317	1	913	2	N	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	315	1	857	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	333	1	756	2	N	-0-					-0-

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	1922	N	1623	-0-	-299	-0-	267	1	1356	2	N	-0-					-0-
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	324	1	1802	2	N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	210	1	1101	2	N	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	330	1	1814	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	335	1	1827	2	N	-0-					-0-
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	327	1	1800	2	N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 45B RRCID -> 292054 COMPL. DATE 08/20/2021 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2329 - 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	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	341	1	1797	2	N	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	321	1	1617	2	N	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	341	1	1686	2	N	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	330	1	1573	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	341	1	1623	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	341	1	1572	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24B RRCID -> 292056 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2304 - 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	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	331	1	1307	2	N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	327	1	1290	2	N	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	341	1	1299	2	N	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	330	1	1268	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	338	1	1293	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	321	1	1234	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7B RRCID -> 292062 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2411 - 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	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	336	1	1540	2	N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	321	1	1450	2	N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	306	1	1350	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	290	1	1469	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	320	1	1436	2	N	-0-					-0-
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	320	1	1366	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25B RRCID -> 292063 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2158 - 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	3069	X	2829	-0-	-240	-0-	333	1	2496	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2765	-0-	-85	-0-	310	1	2455	2	N	-0-					-0-
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	341	1	2638	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2494	-0-	-326	-0-	281	1	2213	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2300	-0-	-614	-0-	330	1	1970	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2592	-0-	-384	-0-	305	1	2287	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

SNEED -A- WELL #: 21B RRCID -> 292084 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2345 - 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	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	341	1	1998	2	N	-0-					-0-
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	330	1	1915	2	N	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	341	1	1919	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2147	-0-	-103	-0-	321	1	1826	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2011	-0-	-314	-0-	296	1	1715	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2034	-0-	-229	-0-	305	1	1729	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 48D RRCID -> 292198 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2074 - 2804

03	496	N	-0-	-0-	-496	-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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	330	1	216	2	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 28C RRCID -> 292211 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2266 - 3070

03	2108	N	1877	-0-	-231	-0-	341	1	1536	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1784	-0-	-106	-0-	330	1	1454	2	N	-0-					-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	311	1	1354	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	286	1	1911	2	N	-0-					-0-
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	341	1	1682	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 5A RRCID -> 292243 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2221 - 3000

03	1519	N	1178	-0-	-341	-0-	240	1	938	2	N	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	321	1	1303	2	N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	184	1	667	2	N	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	176	1	1165	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	268	1	1294	2	N	-0-					-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	336	1	1236	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 43D RRCID -> 292247 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2232 - 2922

03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	315	1	1231	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	299	1	1104	2	N	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	310	1	1108	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	316	1	1098	2	N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	330	1	1168	2	N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	341	1	1212	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 8D RRCID -> 292251 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2362 - 3139

03	2697	X	2262	-0-	-435	-0-	319	1	1943	2	N	-0-					-0-
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	328	1	2117	2	N	-0-					-0-
05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	341	1	2210	2	N	-0-					-0-
06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	323	1	2095	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2470	-0-	-72	-0-	341	1	2129	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2146	-0-	-396	-0-	306	1	1840	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4B RRCID -> 292253 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2360 - 2850

03	3162	X	3044	-0-	-118	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3017	-0-	-43	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2972	-0-	-159	-0-	2972	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	299	1	1171	2	N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	290	1	1149	2	N	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	305	1	1132	2	N	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	320	1	1103	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	327	1	1098	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	314	1	1070	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 29A RRCID -> 292322 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2410 - 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	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	403	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	376	1	1448	2	N	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	403	1	1515	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1802	-0-	-88	-0-	376	1	1426	2	N	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	403	1	1510	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	396	1	1497	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23D RRCID -> 292549 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2279 - 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	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	312	1	1692	2	N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	316	1	1690	2	N	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	233	1	1150	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	900	-0-	-1050	-0-	178	1	722	2	N	-0-					-0-
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	338	1	1845	2	N	-0-					-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	334	1	1697	2	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 1F RRCID -> 292551 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2278 - 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	2108	N	1587	-0-	-521	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1675	-0-	-215	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1413	-0-	-323	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

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	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1672	-0-	-218	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1078	-0-	-658	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1203	-0-	-502	-0-	1203	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	2449	N	2365	-0-	-84	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-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
03	2759	X	2432	-0-	-327	-0-	275	1	2157	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2589	-0-	-81	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2549	-0-	-210	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2644	-0-	-22	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2435	-0-	-231	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
03	2821	X	2248	-0-	-573	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2309	-0-	-301	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2258	-0-	-408	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2182	-0-	-338	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2221	-0-	-321	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2171	-0-	-216	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2B RRCID -> 292787 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2384 - 3000

03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	335	1	1815	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	316	1	1544	2	N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	263	1	1371	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1909	-0-	-161	-0-	330	1	1579	2	N	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	336	1	1690	2	N	-0-					-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	341	1	1708	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 5040B RRCID -> 292797 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2397 - 3050

03	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	207	1	996	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1025	-0-	-175	-0-	179	1	846	2	N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	217	1	888	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	206	1	829	2	N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	217	1	860	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	818	-0-	-298	-0-	150	1	668	2	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 6C RRCID -> 292871 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2292 - 2900

03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	341	1	2196	2	N	-0-					-0-
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	301	1	1850	2	N	-0-					-0-
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	330	1	2058	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2249	-0-	-211	-0-	330	1	1919	2	N	-0-					-0-
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	341	1	1962	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2284	-0-	-103	-0-	341	1	1943	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 39C RRCID -> 293101 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2122 - 3050

03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	341	1	1310	2	N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	326	1	1304	2	N	-0-					-0-
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	341	1	1371	2	N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	330	1	1349	2	N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	341	1	1366	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	341	1	1355	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 39A RRCID -> 293103 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2115 - 3050

03	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	244	1	854	2	N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	330	1	1012	2	N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	341	1	1012	2	N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	330	1	998	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	341	1	1017	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	987	-0-	-377	-0-	256	1	731	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 8C RRCID -> 293148 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2377 - 3140

03	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	341	1	1610	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	322	1	1417	2	N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	341	1	1354	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1617	-0-	-273	-0-	321	1	1296	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	341	1	1362	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	338	1	1302	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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
03	3596	X	3522	-0-	-74	-0-	341	1	3181	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	3372	-0-	-108	-0-	330	1	3042	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3456	-0-	-140	-0-	340	1	3116	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	3388	-0-	-92	-0-	330	1	3058	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3502	-0-	-63	-0-	341	1	3161	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	3415	-0-	-119	-0-	337	1	3078	2	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
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	341	1	1578	2	N	-0-			-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	322	1	1337	2	N	-0-			-0-
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	340	1	1568	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	309	1	1437	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	283	1	1228	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	939	-0-	-983	-0-	186	1	753	2	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
03	2790	X	2164	-0-	-626	-0-	263	1	1901	2	N	-0-			-0-
04	2640	X	2619	-0-	-21	-0-	316	1	2303	2	N	-0-			-0-
05	2604	X	992	-0-	-1612	-0-	136	1	856	2	N	-0-			-0-
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	324	1	2392	2	N	-0-			-0-
07	2697	X	2272	-0-	-425	-0-	288	1	1984	2	N	-0-			-0-
08	2697	X	2362	-0-	-335	-0-	319	1	2043	2	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
03	3441	X	3188	-0-	-253	-0-	341	1	2847	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	2829	-0-	-531	-0-	2829	2			N	-0-			-0-
05	3472	X	2972	-0-	-500	-0-	2972	2			N	-0-			-0-
06	3360	X	2932	-0-	-428	-0-	2932	2			N	-0-			-0-
07	3193	X	2966	-0-	-227	-0-	2966	2			N	-0-			-0-
08	3193	X	2897	-0-	-296	-0-	2897	2			N	-0-			-0-

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
03	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	341	1	1165	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1352	-0-	-208	-0-	285	1	1067	2	N	-0-			-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	245	1	945	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	248	1	1414	2	N	-0-			-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	341	1	1436	2	N	-0-			-0-

THOMPSON T WELL #: 63A RRCID -> 293277 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2534 - 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	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	341	1	1703	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	330	1	1685	2	N	-0-			-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	341	1	1737	2	N	-0-			-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	330	1	1655	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	341	1	1656	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	1810	-0-	-267	-0-	327	1	1483	2	N	-0-			-0-

JESTER WELL #: 18D RRCID -> 293303 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2496 - 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	3255	X	2346	-0-	-909	-0-	236	1	2110	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	2978	-0-	-82	-0-	330	1	2648	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	3018	-0-	-51	-0-	338	1	2680	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	2897	-0-	-73	-0-	327	1	2570	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	340	1	2669	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	320	1	2599	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
SNEED -A- WELL #: 21C RRCID -> 293329 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2296 - 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	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	338	1	1935	2	N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	330	1	1900	2	N	-0-					-0-
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	341	1	1921	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2147	-0-	-43	-0-	330	1	1817	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	341	1	1899	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	341	1	1902	2	N	-0-					-0-

BRENT T WELL #: 23A RRCID -> 293591 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2512 - 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	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	334	1	794	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	306	1	764	2	N	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	322	1	854	2	N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	330	1	877	2	N	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	334	1	903	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	341	1	899	2	N	-0-					-0-

BRENT T WELL #: 23B RRCID -> 293592 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2471 - 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	1891	X	1737	-0-	-154	-0-	341	1	1396	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1679	-0-	-61	-0-	330	1	1349	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1657	-0-	-141	-0-	332	1	1325	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	1651	-0-	-29	-0-	330	1	1321	2	N	-0-					-0-
07	1736	X	1712	-0-	-24	-0-	341	1	1371	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	1703	-0-	-33	-0-	341	1	1362	2	N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 18B RRCID -> 293628 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2546 - 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	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	320	1	1321	2	N	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	329	1	1379	2	N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	341	1	1390	2	N	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	322	1	1321	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	341	1	1372	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	341	1	1363	2	N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 18C RRCID -> 293674 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2563 - 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	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	341	1	1797	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1232	-0-	-268	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-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-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
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

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

HUFF MINERALS, LTD. 411011
HUFF "C" WELL #: 1 RRCID -> 025550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HUGHES, JACKIE M. 412020
GROVES, NORA WELL #: 7 RRCID -> 045286 COMPL. DATE 01/02/1969 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	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

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

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 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	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-

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	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
J. W. RESOURCES INC. 427974
SMITH, T. G. WELL #: 1 R RRCID -> 096133 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2850 - 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	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-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 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	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
05	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
07	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
08	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

ERIN WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

MILLER, A.L. WELL #: 2 RRCID -> 172884 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2780 - 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	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITZIE WELL #: 8 RRCID -> 174577 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3435 - 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	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 -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	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 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	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	589	N	32	-0-	-557	-0-	32	3			N	-0-					-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 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	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	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-

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	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*08	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	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	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*07	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

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	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
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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	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	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-

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 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 -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 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-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
07	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 025261 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2482 - 2650

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
06	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
07	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
08	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -B- WELL #: 2A RRCID -> 092577 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2327 - 2830

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-

SANFORD -H- WELL #: 1 R RRCID -> 105926 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2786 - 2930

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-

DEAHL -A- WELL #: 1 A RRCID -> 108242 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2974 - 3120

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 303 RRCID -> 198652 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2936 - 3126

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 2 RRCID -> 207926 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2812 - 3004

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1RR RRCID -> 210995 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2935 - 3102

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

LARGE OPERATING LLC 486623
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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-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
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	360	N	122	-0-	-238	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

BURNETT S. B. -RD- WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES -G- WELL #: 1 RRCID -> 024645 COMPL. DATE 06/28/1960 TOTAL DEPTH 2890 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	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTENBURG M-16 WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 34 RRCID -> 024704 COMPL. DATE 05/01/1960 TOTAL DEPTH 3200 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	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 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-

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	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
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	3			N	-0-					-0-

NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: C 20 RRCID -> 033398 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 2945 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 WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922

03	216	S	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	270	S	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	297	S	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	323	S	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	224	S	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	279	S	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 048700 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2508 - 2788

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-

BARNES WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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	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-

JOHNSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	750	N	623	-0-	-127	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	775	N	641	-0-	-134	-0-	641	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 15 RRCID -> 139256 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	303	3			Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			Y	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODWIN, JAY WELL #: 1 RRCID -> 144176 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256

03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J. T. WELL #: 305 RRCID -> 147514 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETH WELL #: 1 RRCID -> 158463 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064

03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 184798 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
JOHNSON "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					14
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	3			Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					14
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULF-SANFORD A WELL #: 1R RRCID -> 217267 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					16
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					16
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

JOHNSON MM WELL #: 1R RRCID -> 218125 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 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-					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-

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	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 228564 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2268 - 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					7
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					7
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

JOHNSON, J. WELL #: 17 RRCID -> 246375 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

SHAW, DIANA WELL #: 1R RRCID -> 253074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

RICE PATTY WELL #: 1 RRCID -> 267167 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					19
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					19
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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		-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
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHER FEE WELL #: 10 RRCID -> 291412 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3216 - 3414

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

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 291570 COMPL. DATE 02/21/1985 TOTAL DEPTH 3638 PERF. 3410 - 3511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

LACI WELL #: 1 A RRCID -> 118644 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3078 - 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	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LEJAN, INC. 495727
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 024270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	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-

SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
LERA //CONT.// 496774
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1736	N	1331	-0-	-405	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 7 RRCID -> 025737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 8 RRCID -> 025738 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1891	N	1441	-0-	-450	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 9 RRCID -> 025739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 10 RRCID -> 025740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 11 RRCID -> 025741 COMPL. DATE 09/02/1969 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	1705	N	1294	-0-	-411	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 13 RRCID -> 025743 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 14 RRCID -> 025744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

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	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 12R RRCID -> 174330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24	-0-	-472	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	496	N	13	-0-	-483	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 20 RRCID -> 276581 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2513 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	591	-0-	-184	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 24 RRCID -> 276582 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2528 - 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	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 27 RRCID -> 286757 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3195 - 3337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	850	-0-	-266	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	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-

PARAMOUNT WELL #: A 3 RRCID -> 023823 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-

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 025066 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-

OTIS WELL #: 2 RRCID -> 025067 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-

LITTLE OIL & GAS 503644
MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800

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
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	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-

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	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-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025717 COMPL. DATE 11/22/1926 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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

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	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-

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	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-

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	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
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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-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	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-

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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-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	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

PERCIVAL, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 025725 COMPL. DATE 08/29/1958 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
07	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	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

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

PROTHRO -G- WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 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	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
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
KILLOUGH 1C WELL #: 2 RRCID -> 132150 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2560 - 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	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-

KILLOUGH WELL #: B 13C RRCID -> 180847 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2710 - 2880

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-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
HERRING -A- WELL #: 8 RRCID -> 023961 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 18 RRCID -> 023962 COMPL. DATE 04/05/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 023976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
08	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025275 COMPL. DATE 02/16/1927 TOTAL DEPTH 3050 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
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
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	713	N	595	-0-	-118	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 44 RRCID -> 025285 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-

JOHNSON WELL #: A 84 RRCID -> 025288 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2025 - WELL PLUGGED 04/08/25

JOHNSON RANCH WELL #: B 24 RRCID -> 025291 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2025 - WELL PLUGGED 04/17/25

JOHNSON RANCH WELL #: O 1 RRCID -> 025304 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: B 1 RRCID -> 025661 COMPL. DATE 06/29/1939 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 34 RRCID -> 041945 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2792 - 2885

03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	589	N	314	-0-	-275	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	589	N	265	-0-	-324	-0-	265	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
LUCAS, G. B. WELL #: 2 RRCID -> 084755 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2702 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	253	-0-	-429	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	248	N	51	-0-	-197	-0-	51	3			N	-0-					-0-

PRITCHARD, S. -C- WELL #: 2 RRCID -> 093223 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2812 - 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	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-

PHILLIPS, O. A. WELL #: 2 RRCID -> 117620 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2895 - 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	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-

BERGESON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130815 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 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	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
06	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
07	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
08	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179875 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2856 - 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	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 2R RRCID -> 204438 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 3727 PERF. 2707 - 3605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -B- WELL #: 1R RRCID -> 204806 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 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	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HARRISON MCDOWELL WELL #: 7GW RRCID -> 280670 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2555 - 2775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2025

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	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-

YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*08	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 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	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 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	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	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	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			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
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	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*08	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*08	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*08	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*08	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456

03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*08	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394

03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*08	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	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	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*08	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432

03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*08	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464

03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466

03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*08	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2MG RRCID -> 280460 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3364 - 3688

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 11A RRCID -> 281826 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3334 - 3424

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: A 9 RRCID -> 034542 COMPL. DATE 09/22/1964 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	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	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
06	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
07	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: G 2 RRCID -> 024113 COMPL. DATE 03/07/1939 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

03	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
08	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: T 1 RRCID -> 024114 COMPL. DATE 11/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 024667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBSON WELL #: 2 RRCID -> 278318 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2774 - 3200

03	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	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

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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2025

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	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-

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	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-

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	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
CHRISTIAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 024469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 024470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

JAMIESON -A- WELL #: 1 RRCID -> 024474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	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-

SMITH WELL #: L 3 RRCID -> 025124 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
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
BADGER WELL #: 65 RRCID -> 025716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	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	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1A RRCID -> 081944 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2288 - 2850

03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 126628 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2460 - 2650

03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 134225 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2374 - 2924

03	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

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

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

JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 290304 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2925 - 2930

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	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
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 43 RRCID -> 024594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 44 RRCID -> 024595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	313	2			N	-0-					-0-
04	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 45 RRCID -> 024596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	238	-0-	-289	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	540	N	322	-0-	-218	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

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	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
05	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 47 RRCID -> 024598 COMPL. DATE 08/02/1968 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	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 48 RRCID -> 024599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 49 RRCID -> 024600 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	928	-0-	-33	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	900	N	786	-0-	-114	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	930	N	516	-0-	-414	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 50 RRCID -> 024601 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 024605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	496	N	187	-0-	-309	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 024606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 024607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 2 RRCID -> 024682 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 FEE WELL #: 3 RRCID -> 024683 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
05	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
06	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
08	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 4 RRCID -> 024684 COMPL. DATE 06/21/1971 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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
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	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

ACKERMAN WELL #: 3 RRCID -> 024699 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
04	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
07	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

CEDAR WELL #: 1 RRCID -> 025239 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 025240 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025241 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH 3101 PERF. N/A

03	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEON WELL #: 1 RRCID -> 025242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 025243 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	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
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNRAY BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 025322 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 025323 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 1 RRCID -> 025328 COMPL. DATE 02/18/1971 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-

BOLLINGER, E. WELL #: 1 RRCID -> 025329 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	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

STEED, N. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 025330 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -TEH- WELL #: 32 RRCID -> 025333 COMPL. DATE 04/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
05	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 35 RRCID -> 025336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 37 RRCID -> 025338 COMPL. DATE 10/09/1967 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	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 38 RRCID -> 025339 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	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 41 RRCID -> 025342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 42 RRCID -> 025343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 26 RRCID -> 025345 COMPL. DATE 12/16/1966 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	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 #: 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	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
06	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 5 RRCID -> 025348 COMPL. DATE 04/23/1970 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	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 6 RRCID -> 025349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 7 RRCID -> 025350 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 13 RRCID -> 025354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 14 RRCID -> 025355 COMPL. DATE 11/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 15 RRCID -> 025356 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 16 RRCID -> 025357 COMPL. DATE 05/04/1970 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	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
05	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
08	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 17 RRCID -> 025358 COMPL. DATE 06/15/1970 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
03	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 20 RRCID -> 025361 COMPL. DATE 06/15/1970 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
03	248	N	51	-0-	-197	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 22 RRCID -> 025363 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	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 24 RRCID -> 025366 COMPL. DATE 05/21/1970 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	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 25 RRCID -> 025367 COMPL. DATE 05/19/1969 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	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
07	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 2 RRCID -> 025370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 3 RRCID -> 025371 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

BURNETT -R- WELL #: 47 RRCID -> 032017 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	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-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 12 RRCID -> 035807 COMPL. DATE 04/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
05	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
06	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 40 RRCID -> 040313 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2728 - 2750

03	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 28 RRCID -> 040360 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2620 - 2660

03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 29 RRCID -> 041609 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2618 - 2640

03	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 23 RRCID -> 042396 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2700 - 2731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 048137 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2662 - 2722

03	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 39 A RRCID -> 050540 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH 2654 PERF. 2594 - 2654

03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	9	1	288	2	N	-0-					140
04	297	X	297	-0-	-0-	-0-	9	1	288	2	N	-0-					140
05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	N	-0-					140
06	280	X	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	2	N	-0-					140
07	188	X	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-					140
08	291	X	291	-0-	-0-	-0-	9	1	282	2	N	-0-					140

TAYLOR RANCH WELL #: 33R RRCID -> 068961 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2509 - 2594

03	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH WELL #: 36R RRCID -> 068962 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2543 - 2637

03	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	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-

TAYLOR RANCH WHT WELL #: 11 R RRCID -> 096948 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2474 - 2558

03	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
04	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
05	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
06	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
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	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	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	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
07	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	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	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			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	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	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	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
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	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 4R RRCID -> 203263 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2569 - 2650

03	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 21R RRCID -> 223472 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2392 - 2468

03	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
06	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	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

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-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 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-

YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 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
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
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

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

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-

PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620

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

03	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A

03	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: A 1 RRCID -> 023220 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A

03	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

MONGOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 023224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	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-

TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 023232 COMPL. DATE 03/18/1928 TOTAL DEPTH 2518 PERF. N/A

03	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 023246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023247 COMPL. DATE 04/18/1931 TOTAL DEPTH 2593 PERF. N/A

03	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 023666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 023667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 023668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
05	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
06	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
07	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
08	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

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	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-

BOST WELL #: 4 RRCID -> 023670 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: A 1 RRCID -> 023671 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
06	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
08	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023774 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	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	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
ALAMOSA SANFORD WELL #: 4 RRCID -> 023775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 5 RRCID -> 023777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 6 RRCID -> 023778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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	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-

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	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	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	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	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	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
08	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	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	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
04	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	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	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
05	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
06	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
07	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
08	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

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	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	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	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	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	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	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	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-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	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	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
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	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 1 RRCID -> 023828 COMPL. DATE 10/01/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1975 - 2540

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

MERCHANT-VACUUM WELL #: 5 RRCID -> 023830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724

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	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY WELL #: B 6 RRCID -> 023898 COMPL. DATE 05/29/1960 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

COBB, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 023964 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

COBB, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 023965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

COBB, T. B. WELL #: 2 RRCID -> 023966 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 023968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 2 RRCID -> 023969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 023970 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
05	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
06	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
08	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

MCKAY -R- WELL #: 1 RRCID -> 023971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023973 COMPL. DATE 02/05/1938 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
08	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 023977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	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	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	377	-0-	-1142	-0-	377	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	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
06	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
08	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 023987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
08	930	N	254	-0-	-676	-0-	254	3			N	-0-					-0-

BROWN G WELL #: G 2 RRCID -> 024028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

BROWN G WELL #: G 3 RRCID -> 024029 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	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	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	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	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	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	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BEDNORZ ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 024325 COMPL. DATE 06/00/1929 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

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	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	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	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
04	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	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	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	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	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-

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	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 024344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

FARLEY WELL #: 1 RRCID -> 024346 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 2978 PERF. N/A

03	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

FIELDS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 024347 COMPL. DATE 04/06/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

GINN WELL #: 1 RRCID -> 024350 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	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

GORDZELIK WELL #: 1 RRCID -> 024351 COMPL. DATE 06/06/1939 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

03	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAIDUK WELL #: 1 RRCID -> 024353 COMPL. DATE 07/30/1940 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-

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	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024356 COMPL. DATE 07/28/1948 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
04	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
05	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
07	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
08	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-

JENDRUSCH WELL #: 1 RRCID -> 024358 COMPL. DATE 07/14/1938 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
05	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
06	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
07	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
08	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

KALKA WELL #: 1 RRCID -> 024359 COMPL. DATE 02/25/1931 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	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
04	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
07	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
08	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL -J- WELL #: 1 RRCID -> 024364 COMPL. DATE 11/20/1930 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 2 RRCID -> 024365 COMPL. DATE 12/03/1930 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	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCONNELL, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 024366 COMPL. DATE 12/28/1930 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 024367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 024368 COMPL. DATE 09/13/1934 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 024369 COMPL. DATE 10/05/1934 TOTAL DEPTH 2658 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
04	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
06	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
07	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
08	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 024371 COMPL. DATE 07/26/1938 TOTAL DEPTH 2938 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

MCILROY WELL #: 1 RRCID -> 024372 COMPL. DATE 09/09/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

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

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 024373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
04	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
05	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
08	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 1 RRCID -> 024375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 024376 COMPL. DATE 06/30/1939 TOTAL DEPTH 3027 PERF. N/A

03	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
05	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
07	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
08	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

PAN WELL #: A 1 RRCID -> 024378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

PINNELL WELL #: 1 RRCID -> 024381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 024382 COMPL. DATE 08/04/1948 TOTAL DEPTH 2762 PERF. N/A

03	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024383 COMPL. DATE 12/20/1947 TOTAL DEPTH 2873 PERF. N/A

03	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SHERIDAN WELL #: 3 RRCID -> 024386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024387 COMPL. DATE 07/28/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 024388 COMPL. DATE 08/12/1934 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024389 COMPL. DATE 08/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

THORNBURG WELL #: 1 RRCID -> 024390 COMPL. DATE 08/29/1938 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
04	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
06	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
07	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

UPSHAW-BARNARD WELL #: 1 RRCID -> 024391 COMPL. DATE 01/00/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 1 RRCID -> 024392 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
06	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
04	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

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	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
05	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
07	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
08	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 4 RRCID -> 024395 COMPL. DATE 12/15/1931 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2423 - 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 1 RRCID -> 024396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 024398 COMPL. DATE 08/28/1939 TOTAL DEPTH 2677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	439	-0-	-150	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	308	-0-	-322	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	22	-0-	-412	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 024399 COMPL. DATE 08/13/1938 TOTAL DEPTH 2931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 1 RRCID -> 024400 COMPL. DATE 10/24/1947 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	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
WHITE DEER INV. WELL #: 1 RRCID -> 024401 COMPL. DATE 10/22/1935 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	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	351	-0-	-279	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	48	-0-	-355	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-

WILSON-HART WELL #: 1 RRCID -> 024403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: A 1 RRCID -> 024404 COMPL. DATE 02/26/1943 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

03	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: 2 RRCID -> 024405 COMPL. DATE 09/15/1938 TOTAL DEPTH 2751 PERF. N/A

03	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	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	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-

BARNES STATE WELL #: 1 RRCID -> 024445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 024649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ARIE WELL #: 1 RRCID -> 024650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
07	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
08	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-

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	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
04	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
05	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
06	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
08	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: 1 RRCID -> 024655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
06	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

B.A. DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
08	806	N	129	-0-	-677	-0-	129	3			N	-0-					-0-

FLYNN WELL #: 1 RRCID -> 024664 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2880 - 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	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
05	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
06	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
07	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
08	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

HELT WELL #: 1 RRCID -> 024665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	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	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
08	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	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	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
04	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
07	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
05	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
06	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
08	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	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	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	891	-0-	-459	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	241	-0-	-1216	-0-	241	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	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 024679 COMPL. DATE 04/11/1949 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	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	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
08	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	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	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 024686 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 024687 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	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 #: 3 RRCID -> 024688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 024695 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-

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 024702 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-

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

03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

GABLE WELL #: 2 RRCID -> 024863 COMPL. DATE 01/06/1932 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, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025244 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: B 1 RRCID -> 025245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
07	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 1 RRCID -> 025272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025309 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
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	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	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	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL -186- WELL #: 1 RRCID -> 025458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 025486 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	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
06	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
07	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3176	-0-	176	176	3176	3			N	-0-					-0-
07	1536	N	1360	-0-	-176	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

BECKER WELL #: 1 RRCID -> 025495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			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	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
04	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
05	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
06	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
05	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
06	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
07	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
04	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
06	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
08	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	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	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
04	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
06	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
07	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	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	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
06	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	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	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
04	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
05	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
06	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
07	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	8	-0-	-705	-0-	8	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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1 RRCID -> 025537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
06	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
07	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

GEARY WELL #: 1 RRCID -> 025538 COMPL. DATE 03/17/1971 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	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
05	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 1 RRCID -> 025540 COMPL. DATE 04/15/1945 TOTAL DEPTH 3562 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1163	3			N	-0-					-0-
04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
05	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

HASTIE WELL #: 1 RRCID -> 025544 COMPL. DATE 08/24/1972 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	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

HIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025545 COMPL. DATE 07/14/1939 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 2905 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B	DENY	-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	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025551 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	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025553 COMPL. DATE 04/11/1972 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	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
06	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
07	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: C 2 RRCID -> 025554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
06	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: E 1 RRCID -> 025559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
04	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
06	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	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	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	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	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	830	-0-	-875	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	25	-0-	-1680	-0-	25	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 025563 COMPL. DATE 04/01/1953 TOTAL DEPTH 2785 PERF. N/A

03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
07	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
08	155	X	36	-0-	-119	-0-	36	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 025564 COMPL. DATE 02/04/1971 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	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
06	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
07	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

LANE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 025566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
08	899	N	228	-0-	-671	-0-	228	3			N	-0-					-0-

MAKEIG WELL #: 2 RRCID -> 025572 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	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
07	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
08	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 1 RRCID -> 025582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
05	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
07	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
08	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 025584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
04	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
05	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
06	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 025588 COMPL. DATE 01/19/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
06	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
07	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: A 1 RRCID -> 025589 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: B 1 RRCID -> 025590 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 025594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
06	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ WELL #: D 1 RRCID -> 025596 COMPL. DATE 07/25/1954 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3177 - 3202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	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	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 2 RRCID -> 025608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	750	N	497	-0-	-253	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 025609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
05	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 025610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
06	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SEAGRAVES WELL #: 1 RRCID -> 025616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2108	N	1840	-0-	-268	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	818	-0-	-1135	-0-	818	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 1 RRCID -> 025617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 1 RRCID -> 025623 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
08	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 20 RRCID -> 025624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 21 RRCID -> 025625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
05	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
07	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

STALLMAN WELL #: 1 RRCID -> 025626 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 3201 PERF. N/A

03	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
07	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			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	2108	N	1884	-0-	-224	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	792	-0-	-1192	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					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	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON E WELL #: 1 RRCID -> 025639 COMPL. DATE 04/20/1972 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	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
07	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, T. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 025640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	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	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	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	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
08	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 030444 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	465	N	9	-0-	-456	-0-	9	3			N	-0-					-0-

PURE WELL #: 2 RRCID -> 031691 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-

OSBORNE WELL #: 4 RRCID -> 042831 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 2788 - 2860

03	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	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	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	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	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
04	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
07	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
08	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	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	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	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	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
06	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
07	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	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	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	620	N	308	-0-	-312	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	806	N	4	-0-	-802	-0-	4	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	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
07	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	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

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	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

MCKEE, GARLAND WELL #: 3 RRCID -> 081948 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUYKENDALL WELL #: 1A RRCID -> 085886 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 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	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
04	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
06	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
08	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 1A RRCID -> 091903 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2694 - 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	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 092589 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
04	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
07	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
08	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	837	N	602	-0-	-235	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	40	-0-	-797	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 3 R RRCID -> 101528 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3364 PERF. 3017 - 3268

03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
04	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
07	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOBBITT WELL #: 2 RRCID -> 107392 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2890 - 2960

03	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

WITHERBEE WELL #: 2 RRCID -> 114266 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3080 - 3110

03	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
06	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
07	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 2 RRCID -> 117000 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3436

03	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
04	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
07	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
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	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
04	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
07	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
08	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

COFFEE -E- WELL #: 2 RRCID -> 124041 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3305 - 3370

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	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	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
04	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	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	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
05	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

TRICIA WELL #: 1 RRCID -> 129988 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2938 - 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-

POPE, MARY -A- WELL #: 1 RRCID -> 132391 COMPL. DATE 03/31/1988 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2675 - 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	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
04	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
05	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
07	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
08	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

SMITH, DALE WELL #: 2R RRCID -> 136589 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3275 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
06	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
07	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLEY GULF WELL #: 2 RRCID -> 139554 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2815 - 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	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7 RRCID -> 141191 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3293 - 3404

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	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	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1R RRCID -> 152816 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400

03	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

BRITAIN E. C. WELL #: 36 RRCID -> 154190 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829

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

03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "C" WELL #: 8 RRCID -> 156856 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3093 - 3270

03	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 37 RRCID -> 157919 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2688 - 2790

03	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 7 RRCID -> 158447 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2239 - 2372

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
07	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
08	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1 RRCID -> 159213 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279

03	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: 1R RRCID -> 160767 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662

03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 106 RRCID -> 162623 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2930 - 3055

03	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 2 RRCID -> 162710 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450

03	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
04	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
05	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
06	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
07	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 162784 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 2760

03	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
04	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
06	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
07	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
08	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. "3" WELL #: 3 RRCID -> 163102 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 2760

03	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	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
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	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	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	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	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	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	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	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
08	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	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	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
07	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	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	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
06	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	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	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	266	-0-	-274	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	20	-0-	-321	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-

DOWD WELL #: 1R RRCID -> 166536 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2523 - 2815

03	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRED WELL #: 3 RRCID -> 166910 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3090 - 3450

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3R RRCID -> 167478 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2684 - 2822

03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 1R RRCID -> 167910 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2546 - 3354

03	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 167970 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3100 - 3500

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BROWN, EPPS "A" WELL #: 2 RRCID -> 168143 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 3300

03	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
08	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	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	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	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	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	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	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
05	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
06	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
07	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
08	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	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	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	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	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	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	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	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	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
06	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
07	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
06	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
06	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
07	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
06	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
07	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	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	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
07	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	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		14B DENY	-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	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

VILAS WELL #: 3 RRCID -> 176512 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3106 - 3360

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	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	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
04	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
05	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
06	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
07	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
08	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

JONES-RYAN WELL #: 2190 RRCID -> 179290 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 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	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
04	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
05	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
06	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
07	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
08	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

NISBETT WELL #: 2 RRCID -> 179415 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 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	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-

BENEDICT -W- WELL #: 2R RRCID -> 180457 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 2646 - 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	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

GINN "A" WELL #: 1R RRCID -> 180520 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 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	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	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 302 RRCID -> 180685 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 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	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBRAYER WELL #: 1R RRCID -> 180995 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 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	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	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	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 181865 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 2760

03	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	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	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-

WELLS -A- WELL #: 1R RRCID -> 184244 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2628 - 2862

03	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

BISCHEL WELL #: 1R RRCID -> 184411 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2480 - 2700

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	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	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
07	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
08	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

KRAKER WELL #: 2 RRCID -> 185659 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3100 - 3359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
04	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
06	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 3242 RRCID -> 185662 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3336 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 185816 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 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	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 2 RRCID -> 185881 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3275 - 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-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 186096 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3008 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 2R RRCID -> 186205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2808 - 3333

03	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 186252 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2174 - 2657

03	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
04	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
05	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
06	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 186418 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3271 - 3600

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
07	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSSON WELL #: 2 RRCID -> 187288 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2726 - 3070

03	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATCHESON WELL #: 4 RRCID -> 195555 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3140 - 3350

03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

READ -C- WELL #: 3 RRCID -> 195557 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3211 - 3400

03	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
07	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
08	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2R RRCID -> 195604 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2592 - 2674

03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

SARGENT WELL #: 4R RRCID -> 195606 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2588 - 2640

03	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TWILL WELL #: 1R RRCID -> 195607 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2917 - 3230

03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
04	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
07	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 4R RRCID -> 196453 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2548 - 2640

03	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3A RRCID -> 197575 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2127 - 2610

03	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

TEST WELL #: 4 RRCID -> 197583 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110

03	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
07	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	2666	X	544	-0-	-2122	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1439	-0-	-1141	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	1335	-0-	-680	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

PENNY WELL #: 3035A RRCID -> 204961 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2124 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	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
BURKE WELL #: 11 RRCID -> 209337 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2924 - 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	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	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	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA 399 WELL #: 1 H RRCID -> 211272 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 4804

03	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM C WELL #: 1 RRCID -> 211346 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2194 - 2800

03	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 214524 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 2780

03	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	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	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAL SANFORD WELL #: 3A RRCID -> 214974 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 2740

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	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
KELLY WELL #: 2 RRCID -> 217084 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIGG WELL #: 1A RRCID -> 217693 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2270 - 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	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYS WELL #: 1 RRCID -> 218514 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 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	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-

BAXTER WELL #: 1 RRCID -> 218888 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 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	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	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	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	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
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	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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. 166 WELL #: 3 RRCID -> 227103 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2931 - 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	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -C- 170 WELL #: 2 RRCID -> 227126 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2713 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 "E" 141 WELL #: 3 RRCID -> 227376 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3039 - 3546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

SWEATT 125 WELL #: 4 RRCID -> 227377 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3126 - 3414

03	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	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	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 40 RRCID -> 229355 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2624 - 3164

03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WARD, J. F. 319 WELL #: 3 RRCID -> 230970 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2838 - 3526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	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-

BRUMLEY -B- 398 WELL #: 3 RRCID -> 230978 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2789 - 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	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 245464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2923 - 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	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-

PERKY WELL #: 3438 RRCID -> 246078 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3161 - 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	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
06	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

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	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
07	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	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	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	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	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
06	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	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	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
04	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
05	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
06	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
07	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
06	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
07	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

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	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
05	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
06	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
07	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
08	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	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	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	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	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
05	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
06	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
07	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
08	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

DOWD WELL #: 1H RRCID -> 265512 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2767 - 4206

03	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 265590 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2796 - 2986

03	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
05	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
07	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
08	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 266980 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2706 - 2971

03	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
04	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
07	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TAYS WELL #: 2R RRCID -> 267987 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2894 - 3082

03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
04	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
07	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 2R RRCID -> 267988 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2846 - 3021

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
07	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1R RRCID -> 267999 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3212 - 3415

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
05	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
06	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

HIGHT WELL #: 1R RRCID -> 269095 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 2891 - 3136

03	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 269129 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3172 - 3411

03	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
06	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
07	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
08	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 269362 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 3086 PERF. 2883 - 3081

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 1R RRCID -> 269364 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3196 - 3395

03	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 7R RRCID -> 269563 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2748 - 3080

03	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
05	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
06	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

RICKY B WELL #: 1 RRCID -> 269813 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2821 - 3071

03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5350	-0-	-416	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	3669	-0-	-1911	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	2225	-0-	-3541	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	383	-0-	-5352	-0-	383	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

O'NEAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 274795 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3464

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

03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
04	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
05	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
06	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
07	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 276002 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2799 - 3169

03	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
04	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
06	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
07	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 3R RRCID -> 276003 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2622 - 2979

03	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
08	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 2R RRCID -> 276004 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2777 - 3171

03	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
04	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
05	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
06	2910	N	2427	-0-	-483	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	1043	-0-	-1964	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	177	-0-	-2799	-0-	177	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 276005 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2813 - 3167

03	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
06	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
07	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURNETT M WELL #: 3 RRCID -> 276027 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2869 - 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	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
04	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
07	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

RAGER WELL #: 2 RRCID -> 276231 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2794 - 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	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
04	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
07	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
08	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

C. R. JONES WELL #: G 2 RRCID -> 276232 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2817 - 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	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
05	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
06	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
07	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 4 RRCID -> 276242 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
04	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
05	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
06	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
07	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
08	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
07	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	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	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	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	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
06	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
07	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
08	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
08	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	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	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
05	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	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	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
05	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
06	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
07	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
08	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

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	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
07	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 3 RRCID -> 277625 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2766 - 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	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
05	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
06	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
07	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
08	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 506 RRCID -> 278007 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2878 - 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	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TWILL WELL #: 4 RRCID -> 278013 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2860 - 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	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
04	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
05	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
06	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
08	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2064 RRCID -> 278086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 3083 PERF. 2718 - 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	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
07	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2063 RRCID -> 278087 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 2707 - 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	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
05	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
07	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
08	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2263 RRCID -> 278106 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2718 - 3109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
04	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
05	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
08	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

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	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
04	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
05	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
07	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
08	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2257 RRCID -> 278134 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2749 - 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	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
05	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
08	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2264 RRCID -> 278135 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2751 - 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	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
04	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
07	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
08	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WARD WELL #: A 3 RRCID -> 278137 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2834 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2262 RRCID -> 278227 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2763 - 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	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
08	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 3 RRCID -> 278230 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2796 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
06	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
07	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 3 RRCID -> 278253 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2817 - 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	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
06	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
07	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
08	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
07	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
08	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	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	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
04	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
08	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	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	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
06	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
08	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
04	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
05	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
06	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
07	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	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	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3		N	-0-			-0-
04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3		N	-0-			-0-
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3		N	-0-			-0-
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3		N	-0-			-0-
07	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				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	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3		N	-0-			-0-
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3		N	-0-			-0-
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3		N	-0-			-0-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3		N	-0-			-0-
07	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	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	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	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 #: 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	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
04	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
05	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3		N	-0-			-0-
07	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				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	2697	X	2283	-0-	-414	-0-	2283	3		N	-0-			-0-
04	2610	X	1301	-0-	-1309	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3		N	-0-			-0-
06	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3		N	-0-			-0-
07	2294	X	971	-0-	-1323	-0-	971	3		N	-0-			-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
04	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
07	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
04	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
06	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
07	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	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	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
04	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
07	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	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	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
04	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
07	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
08	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	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	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
04	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
04	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
06	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
07	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
06	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
05	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
08	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1741 RRCID -> 278700 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2610 - 2881

03	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
05	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
06	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
07	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
08	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1422 RRCID -> 278701 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2483 - 2880

03	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
04	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
06	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
07	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1751 RRCID -> 278709 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2563 - 2993

03	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
06	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
07	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	3			N	-0-					-0-
08	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1731 RRCID -> 278714 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2700 - 3193

03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	837	N	137	-0-	-700	-0-	137	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: 2 RRCID -> 278716 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 3140

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
06	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
07	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278731 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2732 - 3085

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
07	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
07	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 278745 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2787 - 3145

03	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
04	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
05	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
06	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
07	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 503 RRCID -> 278840 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2632 - 2986

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
06	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
07	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1611 RRCID -> 279134 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2672 - 3155

03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1841 RRCID -> 279135 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2560 - 2940

03	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
05	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
06	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
07	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
08	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1621 RRCID -> 279138 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2671 - 3178

03	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 2 RRCID -> 279269 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 2992 - 3536

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
VANDERBURG GU WELL #: 4 RRCID -> 279459 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3100 - 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	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1612 RRCID -> 279513 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2794 - 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	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1613 RRCID -> 279516 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2862 - 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	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1752 RRCID -> 279549 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2520 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
05	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
07	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	3			N	-0-					-0-
08	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-

KINNEY 'B' WELL #: 3 RRCID -> 279551 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2996 - 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	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 '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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 1753 RRCID -> 279820 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2509 - 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	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	186	-0-	-992	-0-	186	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1733 RRCID -> 280020 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2755 - 3183

03	992	N	797	-0-	-195	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	930	N	763	-0-	-167	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	775	N	128	-0-	-647	-0-	128	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1842 RRCID -> 280024 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2520 - 2909

03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	210	-0-	-1061	-0-	210	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1843 RRCID -> 280038 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2648 - 2987

03	1736	N	1443	-0-	-293	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	324	-0-	-1319	-0-	324	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 280049 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3382 PERF. 2740 - 3360

03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1632 RRCID -> 280055 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2773 - 3041

03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	292	-0-	-1909	-0-	292	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1851 RRCID -> 280066 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2659 - 3052

03	1116	N	970	-0-	-146	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	222	-0-	-956	-0-	222	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-			-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-			-0-
07	434	N	127	-0-	-307	-0-	127	3			N	-0-			-0-
08	496	N	56	-0-	-440	-0-	56	3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1991 RRCID -> 280128 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2604 - 2932

03	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	3			N	-0-			-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-			-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-			-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-			-0-
07	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1517	3			N	-0-			-0-
08	1612	N	272	-0-	-1340	-0-	272	3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1743 RRCID -> 280416 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2578 - 2980

03	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-			-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			-0-
06	540	N	194	-0-	-346	-0-	194	3			N	-0-			-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-			-0-
08	744	N	96	-0-	-648	-0-	96	3			N	-0-			-0-

STEWART, A. A. WELL #: 403 RRCID -> 283390 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2593 - 3021

03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-			-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			-0-
08	1085	N	10	-0-	-1075	-0-	10	3			N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 4 RRCID -> 283638 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2696 - 3106

03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-			-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-			-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-			-0-
08	1767	N	27	-0-	-1740	-0-	27	3			N	-0-			-0-

KEMPSON WELL #: 404 RRCID -> 283666 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2593 - 3027

03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-			-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-			-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			-0-
08	1488	N	15	-0-	-1473	-0-	15	3			N	-0-			-0-

KEMPSON WELL #: 304 RRCID -> 283673 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2669 - 3074

03	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-			-0-
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-			-0-
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-			-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-			-0-
08	2759	N	61	-0-	-2698	-0-	61	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
07	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	49	-0-	-2307	-0-	49	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	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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	3472	X	1656	-0-	-1816	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	1149	-0-	-2819	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	58	-0-	-3910	-0-	58	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	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	475	-0-	-1602	-0-	475	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 294700 COMPL. DATE 08/29/1957 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3160 - 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 8 RRCID -> 294739 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2884 - 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	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 10 RRCID -> 294740 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2904 - 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	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HERBER, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 294747 COMPL. DATE 07/09/1943 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2960 - 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	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

HERBER, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 294748 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 2825 - 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

HERBER, ANNA WELL #: 9 RRCID -> 294880 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2906 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*07	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*08	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

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	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	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	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 657795
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

03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-

JACKSON, WM. WELL #: 5 RRCID -> 024626 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2774 - 2922

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

03	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
07	1333	N	774	-0-	-559	-0-	774	2		N	-0-			-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-

WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105

03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETRO HALEY 660062
BO WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 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	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-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HUSTED, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 023025 COMPL. DATE 03/27/1936 TOTAL DEPTH 2868 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-

MCCULLOUGH WELL #: E 1 RRCID -> 023030 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-

WORLEY, P. A. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 023048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*08	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

SEIBER WELL #: 1 RRCID -> 023245 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-

BRITAIN-WEYMOUTH WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A

03	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*08	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*08	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 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-

STORM WELL #: 1 RRCID -> 023663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-

JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 1 RRCID -> 023939 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2182 - 2445

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 OF TEXAS A WELL #: 2 RRCID -> 023940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2806 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-

WEATHERLY /BH/ WELL #: A 3 RRCID -> 023944 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
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 5 RRCID -> 023946 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-

WEATHERLY -C- WELL #: 27 RRCID -> 023948 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-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919

03	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*08	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 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 #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A

03	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

PREMIER -A- WELL #: 4 RRCID -> 024479 COMPL. DATE 07/10/1962 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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	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-

FINLEY, B. E. WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

STATE -A- WELL #: A 8 RRCID -> 024637 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-

STATE -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 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-

BINKLEY, O. E. WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 024700 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 025256 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
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SALLY WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 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	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			-0-
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
06	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
07	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
08	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-

BURNETT -H- WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 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-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT -R- WELL #: 6 RRCID -> 025712 COMPL. DATE 02/01/1937 TOTAL DEPTH 2965 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE -A- WELL #: A 10 RRCID -> 034543 COMPL. DATE 10/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346				N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620

03	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	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	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
07	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUSTED WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 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	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

BURNETT -R- WELL #: 8A RRCID -> 046184 COMPL. DATE 05/07/1969 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2527 - 2882

03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	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	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT ESTATE -107- WELL #: 1 RRCID -> 051385 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020

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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

SOUTH JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650

03	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

EAST JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

03	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 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	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 087655 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 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	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 100225 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3218 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 102937 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2300 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 22 R RRCID -> 105928 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2419 - 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	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-

HEITHOLT WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 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	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
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SNEED -B- WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 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	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746

03	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

COFFEE WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
08	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

SEIBER WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415

03	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
05	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-

BURNETT, R. WELL #: 38 RRCID -> 142432 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2636 - 2847

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL -C- WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663

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
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2025

PATTON-PURVIANCE WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120

03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

SNEED C WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970

03	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT RH WELL #: 2 RRCID -> 156713 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2673 - 2768

03	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

HILDRETH WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695

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

LATHAM WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*08	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-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	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*08	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480
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	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

HAYDEN WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408

03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 163465 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2559 - 2866

03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	3			N	-0-					-0-

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

03	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
08	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-

MCMURTY WELL #: 1 RRCID -> 023768 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					28
04	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					28
05	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					28
06	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					28
07	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					28
08	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					28

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
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	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 024690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

03	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
04	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
06	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

WHITTENBURG G.A. WELL #: 1 RRCID -> 057534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2710 - 2721

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

03	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

VAUGHAN FARMS WELL #: 1243 RRCID -> 182440 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3386 - 3562

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

PAN ROYALTY WELL #: 1109 RRCID -> 193436 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3021 - 3260

03	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
06	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
*08	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 1 RRCID -> 223686 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3455 - 3635

03	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					192
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					192
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					192
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					192
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					192
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					192

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
RECORD WELL #: 1 RRCID -> 031690 COMPL. DATE 08/28/1962 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	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-

NEVENHEIM WELL #: 1-R RRCID -> 139379 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3494 - 3602

03	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			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 #: 1099 RRCID -> 212643 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 3396 PERF. 2898 - 3396

03	782	X	782	-0-	-0-	-0-	391	1	391	3	N	-0-					-0-
04	562	X	562	-0-	-0-	-0-	281	1	281	3	N	-0-					-0-
05	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	585	1	584	3	N	-0-					-0-
06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	532	1	531	3	N	-0-					-0-
07	832	X	832	-0-	-0-	-0-	416	1	416	3	N	-0-					-0-
08	986	X	986	-0-	-0-	-0-	493	1	493	3	N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 219076 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3373 - 3575

03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-

BOSE WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640

03	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
BLACKBURN "A" WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615

03	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326

03	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
04	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
07	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

MAGGIE MAY WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505

03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

FIVE S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670

03	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	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	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576

03	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
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	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	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	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
04	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	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	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	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-

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	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042

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	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*08	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1100 RRCID -> 024290 COMPL. DATE 02/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
06	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
07	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*08	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 8 RRCID -> 025692 COMPL. DATE 03/28/1927 TOTAL DEPTH 3240 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-

MCCONNELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 025721 COMPL. DATE 10/17/1931 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

03	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*08	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: E 1 RRCID -> 025731 COMPL. DATE 03/00/1935 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-

MCCONNELL WELL #: F 1 RRCID -> 025732 COMPL. DATE 01/00/1935 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-

SCHAFFER WELL #: 9 RRCID -> 025757 COMPL. DATE 12/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	390	N	285	-0-	-105	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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-

VANIMAN, F. A. WELL #: 8 RRCID -> 131738 COMPL. DATE 08/13/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356

03	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*08	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

SAILOR WELL #: 1 RRCID -> 141860 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180

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-

ROSA WELL #: 1 RRCID -> 142275 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250

03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
04	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
07	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*08	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

SCHAFER RANCH WELL #: 295 RRCID -> 179454 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983

03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*08	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

ROSA WELL #: 3 RRCID -> 182073 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896

03	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*08	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
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	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-

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	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

JORDAN, D. WELL #: 20 RRCID -> 197554 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2864 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*08	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

COBB 'A' WELL #: 9 RRCID -> 288012 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2568 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
RESTORATION ENERGY LLC 703470
BURNETT-EST WELL #: 1 RRCID -> 023963 COMPL. DATE 01/27/1956 TOTAL DEPTH 3042 PERF. N/A

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

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 025769 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-

RICHARDSON, EUGENE 707892
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 024352 COMPL. DATE 07/10/1939 TOTAL DEPTH 3016 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-

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

03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

SANCHEZ PRODUCTION, LLC 747019
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 024285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 2760

03	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					136
04	117	X	117	-0-	-0-	-0-	100	2	17	9	N	15					151
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					152
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					165
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					175

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SANCHEZ PRODUCTION, LLC //CONT.// 747019
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	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	2			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATRICK "B" WELL #: 4G RRCID -> 171532 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2762 - 2829

03	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	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	1922	N	1537	-0-	-385	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1489	-0-	-464	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	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	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 #: A 16 RRCID -> 023289 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 18 RRCID -> 023291 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	465	N	256	-0-	-209	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 20 RRCID -> 023293 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	880	-0-	-236	-0-	880	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 21 RRCID -> 023294 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 24 RRCID -> 023297 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
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	1116	N	806	-0-	-310	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397

03	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135

03	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 35 RRCID -> 023304 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186

03	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 36 RRCID -> 023305 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 37 RRCID -> 023306 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590

03	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
04	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 39 RRCID -> 023308 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
05	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 40 RRCID -> 023309 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 41 RRCID -> 023310 COMPL. DATE 07/25/1970 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-

BIVINS WELL #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 43 RRCID -> 023312 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 44 RRCID -> 023313 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
04	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
05	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
07	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
08	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

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	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 49 RRCID -> 023318 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
04	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
06	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
07	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
08	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 50 RRCID -> 023319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
06	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
07	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
08	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 52 RRCID -> 023321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2703 PERF. N/A

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
04	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
05	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
06	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
07	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
08	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	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	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	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	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
08	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	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	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	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	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	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	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
04	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
05	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
06	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
08	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

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	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
08	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	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	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
08	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	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	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	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	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	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	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	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	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 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	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
08	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 73 RRCID -> 023342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 74 RRCID -> 023343 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 5330

03	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
08	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635

03	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
04	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
05	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
06	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 77 RRCID -> 023346 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 5761

03	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 78 RRCID -> 023347 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910

03	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
08	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 79 RRCID -> 023348 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393

03	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 80 RRCID -> 023349 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2069 - 5275

03	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
08	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	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	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
08	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	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	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	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	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
05	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
07	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
08	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	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	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	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	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

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	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
05	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
08	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
06	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
07	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	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	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	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	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
08	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	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	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	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	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
04	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
05	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
08	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	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	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
05	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
06	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
07	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
08	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

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	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
04	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
05	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
07	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
08	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A100 RRCID -> 023368 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2257 - 5300

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

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

03	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316

03	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
06	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
07	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
08	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950

03	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
04	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
05	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
06	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
07	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
08	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A106 RRCID -> 023374 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280

03	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
04	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
05	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
07	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
08	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	651	N	479	-0-	-172	-0-	479	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	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
08	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	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	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
05	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
07	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	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	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	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	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
05	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
06	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
07	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	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	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A115 RRCID -> 023382 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3079 PERF. 2536 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	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	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A116 RRCID -> 023383 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2377 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
06	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
08	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A117 RRCID -> 023384 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A118 RRCID -> 023385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A119 RRCID -> 023386 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 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	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	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-

BIVINS WELL #: A120 RRCID -> 023387 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

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	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
04	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
08	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A128 RRCID -> 023391 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757

03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
07	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
08	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A129 RRCID -> 023392 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854

03	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2857 PERF. 2477 - 2857

03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A131 RRCID -> 023394 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 5828

03	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A132 RRCID -> 023395 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246

03	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
07	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A133 RRCID -> 023396 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 5210

03	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
06	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
07	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
05	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
06	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
07	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
08	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	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	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
04	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
05	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
06	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	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	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
04	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
07	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
08	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	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	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	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	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
05	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
06	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

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	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
04	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
05	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
06	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
07	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
08	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A149 RRCID -> 023408 COMPL. DATE 12/12/1968 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-

BIVINS WELL #: A153 RRCID -> 023411 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287

03	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A154 RRCID -> 023412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. N/A

03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A155 RRCID -> 023413 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 5678

03	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
04	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
05	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
07	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070

03	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
06	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907

03	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
06	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
08	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	983	-0-	-505	-0-	983	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A161 RRCID -> 023419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
05	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
06	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
07	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A164 RRCID -> 023422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2131 - 2806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: B 1 RRCID -> 023423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: B 3 RRCID -> 023424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: B 6 RRCID -> 023425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
04	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
05	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
06	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
08	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
04	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
05	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
06	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
07	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
08	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
04	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
05	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: C 3 RRCID -> 023436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342

03	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
04	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
06	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
07	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
08	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023440 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-

COUGHLIN WELL #: A 2 RRCID -> 023441 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-

CRAWFORD WELL #: A 2 RRCID -> 023443 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-

CRAWFORD WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FEE WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
08	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	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	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420

03	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
04	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
08	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485

03	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221

03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
05	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
07	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
08	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384

03	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
05	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201

03	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
07	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925

03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517

03	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
04	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
07	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
08	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 10 RRCID -> 023470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 11 RRCID -> 023471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078

03	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 12 RRCID -> 023472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 15 RRCID -> 023475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314

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

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-

KILGORE WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	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	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
05	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
07	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
06	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
08	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764

03	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
07	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
08	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858

03	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 10 RRCID -> 023488 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	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 11 RRCID -> 023489 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081

03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
04	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
07	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
08	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
05	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
06	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
07	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
08	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	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	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	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	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

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	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
04	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
05	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	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	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	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	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	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	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
05	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
06	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
07	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
08	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 19 RRCID -> 023497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 20 RRCID -> 023498 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 21 RRCID -> 023499 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
04	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
05	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
06	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
07	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
08	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 26 RRCID -> 023503 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2317 - 5480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
07	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
08	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	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	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
07	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
08	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

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	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	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	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 11 RRCID -> 023515 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 13 RRCID -> 023517 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 14 RRCID -> 023518 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 15 RRCID -> 023519 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
05	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
07	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
08	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 16 RRCID -> 023520 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 18 RRCID -> 023522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 19 RRCID -> 023523 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
08	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	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	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
05	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
06	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
07	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
08	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

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	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
06	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
07	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
08	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	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	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	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	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
08	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	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	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
05	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
08	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
05	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
06	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
07	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
08	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	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	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	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	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

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	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	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	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	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	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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

03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
08	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 44 RRCID -> 023546 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860

03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 45 RRCID -> 023547 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 5201

03	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 46 RRCID -> 023548 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013

03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
04	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
05	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
06	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
07	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 47 RRCID -> 023549 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 #: B 48 RRCID -> 023550 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178

03	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
06	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
07	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
08	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	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	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	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	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

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	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
05	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
06	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
07	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
08	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	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	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	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	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	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	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	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	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
05	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
06	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
07	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
08	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 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 #: B 61 RRCID -> 023561 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294

03	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 62 RRCID -> 023562 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 #: B 63 RRCID -> 023563 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 #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818

03	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
06	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
08	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	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	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
04	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
08	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	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	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

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	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	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	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	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	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	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	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
04	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
06	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
07	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
08	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	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	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
06	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
08	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	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	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
07	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
08	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

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	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	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	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
06	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
07	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
08	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	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	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	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	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	595	X	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
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	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
07	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
08	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

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	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
07	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
08	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	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	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	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	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 5 RRCID -> 023591 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
05	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
07	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 4 RRCID -> 023596 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: J 6 RRCID -> 023598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
MASTERSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
04	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
05	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
06	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
08	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650

03	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146

03	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
04	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
05	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
06	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
07	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
08	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	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	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
06	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
08	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029

03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
08	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

READ WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350

03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
08	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636

03	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
04	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
05	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
06	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
07	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
08	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825

03	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: B 1 RRCID -> 023613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
05	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
06	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
07	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
08	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1849 - 4291

03	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 3 RRCID -> 023623 COMPL. DATE 06/20/1949 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689

03	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	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 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

03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 6 RRCID -> 023626 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2101 - 3060

03	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 7 RRCID -> 023627 COMPL. DATE 02/27/1951 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 1906 - 4529

03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 8 RRCID -> 023628 COMPL. DATE 01/25/1951 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1923 - 6204

03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
07	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 9 RRCID -> 023629 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886

03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
08	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 1 RRCID -> 023630 COMPL. DATE 02/16/1927 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2335 - 2380

03	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
04	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
07	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	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	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	224	1	2974	2	N	-0-					-0-
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	479	1	3453	2	N	-0-					-0-
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	496	1	3583	2	N	-0-					-0-
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	480	1	3332	2	N	-0-					-0-
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	496	1	3597	2	N	-0-					-0-
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	496	1	2919	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	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
08	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	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	992	N	784	-0-	-208	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	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	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	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	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
08	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

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	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 6 RRCID -> 023643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 2 RRCID -> 023644 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 4 RRCID -> 023646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 6 RRCID -> 023648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 7 RRCID -> 023649 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701

03	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543

03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472

03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 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-

THOMPSON WELL #: B 13 RRCID -> 023654 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
08	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
04	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
05	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
08	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810

03	2480	X	2344	-0-	-136	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2426	-0-	-54	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WARWICK WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	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-

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-

CARVER WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974

03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	868	2	29	9	N	26	21	1			14
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	820	2	23	9	N	21	24	1			11
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	857	2	18	9	N	16	18	1			9
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	843	2	18	9	N	16	18	1			7
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	876	2	19	9	N	17	14	1			10
08	868	N	810	-0-	-58	-0-	799	2	11	9	N	10	15	1			5

HENDERSON-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	446	X	446	-0-	-0-	-0-	427	2	19	9	N	17	9	1			13
04	857	X	857	-0-	-0-	-0-	823	2	34	9	N	31	27	1			17
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	756	2	23	9	N	21	28	1			10
06	731	X	731	-0-	-0-	-0-	711	2	20	9	N	18	15	1			13
07	494	X	494	-0-	-0-	-0-	482	2	12	9	N	11	13	1			11
08	775	N	432	-0-	-343	-0-	424	2	8	9	N	7	11	1			7

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	446	X	446	-0-	-0-	-0-	428	2	18	9	N	16	22	1			17
04	434	X	434	-0-	-0-	-0-	415	2	19	9	N	17	14	1			20
05	435	X	435	-0-	-0-	-0-	424	2	11	9	N	10	23	1			7
06	420	X	420	-0-	-0-	-0-	408	2	12	9	N	11	9	1			9
07	431	X	431	-0-	-0-	-0-	420	2	11	9	N	10	9	1			10
08	397	X	397	-0-	-0-	-0-	389	2	8	9	N	7	10	1			7

MERCHANT, IRA C. WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 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-

CARVER -A- WELL #: 2 RRCID -> 023848 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-

CARVER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	355	X	355	-0-	-0-	-0-	337	2	18	9	N	16	17	1			7
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	294	2	14	9	N	13	15	1			5
05	262	X	262	-0-	-0-	-0-	253	2	9	9	N	8	10	1			3
06	339	X	339	-0-	-0-	-0-	328	2	11	9	N	10	9	1			4
07	259	X	259	-0-	-0-	-0-	250	2	9	9	N	8	8	1			4
08	201	X	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	9	N	4	6	1			2

DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

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 #: 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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	174	-0-	-0-	-0-	170	2	4	9	N	4	2	1			2
04	191	X	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	2	3	1			1
05	257	X	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	N	2	2	1			1
06	151	X	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2	1	1			1
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-	1	1			-0-

HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88	X	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	72	X	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	60	X	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	66	X	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	120	2	3	9	N	3	3	1			1
04	131	X	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	N	2	2	1			1
05	126	X	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	90	X	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	108	X	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	N	2	1	1			1
08	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-	1	1			-0-

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 #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166	X	166	-0-	-0-	-0-	162	2	4	9	N	4	4	1			1
04	189	X	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	N	3	3	1			1
05	202	X	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	N	3	3	1			1
06	178	X	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	N	2	2	1			1
07	154	X	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	N	2	2	1			1
08	134	X	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	N	2	2	1			1

HERRING WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	312	2	8	9	N	7	8	1			2
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	411	2	8	9	N	7	7	1			2
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	485	2	8	9	N	7	8	1			1
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	336	2	6	9	N	5	4	1			2
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	2	4	9	N	4	4	1			2
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	358	2	3	9	N	3	4	1			1

HERRING WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

HERRING WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PERKY WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	390	-0-	-0-	-0-	383	2	7	9	N	6	6	1			3
04	197	X	197	-0-	-0-	-0-	191	2	6	9	N	5	6	1			2
05	410	X	410	-0-	-0-	-0-	406	2	4	9	N	4	4	1			2
06	194	X	194	-0-	-0-	-0-	190	2	4	9	N	4	4	1			2
07	395	X	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	N	3	3	1			2
08	388	X	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	N	2	3	1			1

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	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 L WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RILEY WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
RILEY WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	912	2	30	9	N	27	24	1			14
04	911	X	911	-0-	-0-	-0-	885	2	26	9	N	24	26	1			12
05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	967	2	22	9	N	20	21	1			11
06	832	X	832	-0-	-0-	-0-	814	2	18	9	N	16	19	1			8
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	932	2	20	9	N	18	15	1			11
08	838	X	838	-0-	-0-	-0-	827	2	11	9	N	10	16	1			5

HERRING WELL #: T 1 RRCID -> 023942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	138	X	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	N	3	3	1			1
04	142	X	142	-0-	-0-	-0-	139	2	3	9	N	3	3	1			1
05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	108	X	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	N	2	1	1			1
07	119	X	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1	1	1			1
08	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	1	1			-0-

WILLIAMS -A- WELL #: A 1 RRCID -> 023949 COMPL. DATE 04/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1008	2	22	9	N	20	24	1			5
04	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1019	2	23	9	N	21	21	1			5
05	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1134	2	18	9	N	16	18	1			3
06	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1177	2	15	9	N	14	12	1			5
07	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1085	2	14	9	N	13	13	1			5
08	219	X	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1	6	1			-0-

WILLIAMS -A- WELL #: C 2 RRCID -> 023950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	306	X	306	-0-	-0-	-0-	102	1	204	2	N	-0-					-0-
04	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-					-0-
05	367	X	367	-0-	-0-	-0-	85	1	282	2	N	-0-					-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	79	1	221	2	N	-0-					-0-
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	81	1	218	2	N	-0-					-0-
08	52	X	52	-0-	-0-	-0-	44	1	8	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: L 6 C RRCID -> 023955 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2239 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 #: W 1 RRCID -> 023956 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-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 023993 COMPL. DATE 04/04/1935 TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	248	N	33	-0-	-215	-0-	33	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					-0-

BEAUCHAMP WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1190	-0-	-484	-0-	147	1	1043	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	709	-0-	-911	-0-	91	1	618	2	N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	217	1	1478	2	N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	210	1	1135	2	N	-0-					-0-
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	91	1	644	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	14	1	1509	2	N	-0-					-0-

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	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	316	1	842	2	N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	360	1	908	2	N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	252	1	731	2	N	-0-					-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	360	1	869	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	348	1	813	2	N	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	372	1	890	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	1829	N	1323	-0-	-506	-0-	257	1	1066	2	N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	277	1	1246	2	N	-0-					-0-
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	403	1	1744	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	318	1	967	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	871	-0-	-710	-0-	176	1	695	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					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	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	500	1	1111	2	N	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	600	1	1009	2	N	-0-					-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	620	1	999	2	N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	600	1	952	2	N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	320	1	498	2	N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	241	1	646	2	N	-0-					-0-

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	1240	N	9	-0-	-1231	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	840	N	636	-0-	-204	-0-	241	1	395	2	N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	433	1	566	2	N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	539	1	591	2	N	-0-					-0-
07	651	N	565	-0-	-86	-0-	268	1	297	2	N	-0-					-0-
08	992	N	479	-0-	-513	-0-	173	1	306	2	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	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	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 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	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	244	1	1208	2	N	-0-			-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	368	1	1417	2	N	-0-			-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	383	1	1095	2	N	-0-			-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	364	1	1475	2	N	-0-			-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	183	1	767	2	N	-0-			-0-
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	317	1	1577	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	403	1	2112	2	N	-0-			-0-
04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	390	1	30	2	N	-0-			-0-
05	434	X	434	-0-	-0-	-0-	403	1	31	2	N	-0-			-0-
06	419	X	419	-0-	-0-	-0-	390	1	29	2	N	-0-			-0-
07	209	X	209	-0-	-0-	-0-	194	1	15	2	N	-0-			-0-
08	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	189	1	1394	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

03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	403	1	1212	2	N	-0-			-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	390	1	1118	2	N	-0-			-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	403	1	1193	2	N	-0-			-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	390	1	1149	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	307	1	932	2	N	-0-			-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	303	1	1151	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 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 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3565	X	3498	-0-	-67	-0-	837	1	2661	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	2904	-0-	-546	-0-	689	1	2215	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	819	1	2605	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3123	-0-	-267	-0-	756	1	2367	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	1808	-0-	-1695	-0-	410	1	1398	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	2898	-0-	-605	-0-	527	1	2371	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
04	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
06	1380	N	849	-0-	-531	-0-	849	2			N	-0-			-0-
07	1364	N	667	-0-	-697	-0-	667	2			N	-0-			-0-
08	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1258	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	1054	N	867	-0-	-187	-0-	146	1	721	2	N	-0-			-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	232	1	891	2	N	-0-			-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	237	1	676	2	N	-0-			-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	222	1	901	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	561	-0-	-586	-0-	108	1	453	2	N	-0-			-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	191	1	949	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 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1747	-0-	-330	-0-	325	1	1422	2	N	-0-			-0-
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	372	1	2405	2	N	-0-			-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
06	1680	N	475	-0-	-1205	-0-	475	2			N	-0-			-0-
07	2232	N	1279	-0-	-953	-0-	130	1	1149	2	N	-0-			-0-
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	304	1	2224	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	560	1	847	2	N	-0-			-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	600	1	788	2	N	-0-			-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	620	1	824	2	N	-0-			-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	600	1	808	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	787	-0-	-639	-0-	340	1	447	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	692	-0-	-765	-0-	218	1	474	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	987	-0-	-749	-0-	208	1	779	2	N	-0-			-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	323	1	1621	2	N	-0-			-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	351	1	1483	2	N	-0-			-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	390	1	1535	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1116	-0-	-806	-0-	169	1	947	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	304	1	1343	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1091	-0-	-676	-0-	300	1	791	2	N	-0-			-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	600	1	1124	2	N	-0-			-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	620	1	911	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	291	1	731	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1072	-0-	-695	-0-	320	1	752	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	730	-0-	-789	-0-	730	2			N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	217	1	1229	2	N	-0-			-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	168	1	873	2	N	-0-			-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	217	1	908	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	974	-0-	-226	-0-	210	1	764	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	640	-0-	-445	-0-	91	1	549	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	965	-0-	-151	-0-	147	1	818	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	310	1	935	2	N	-0-			-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	280	1	846	2	N	-0-			-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	220	1	650	2	N	-0-			-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	190	1	717	2	N	-0-			-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	130	1	561	2	N	-0-			-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	210	1	806	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	899	N	652	-0-	-247	-0-	652	2			N	-0-			-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			-0-
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-			-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
07	1023	N	559	-0-	-464	-0-	559	2			N	-0-			-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	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 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	837	1	1131	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	756	1	1002	2	N	-0-			-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	837	1	1008	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	810	1	971	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1161	-0-	-668	-0-	518	1	643	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	805	-0-	-1055	-0-	257	1	548	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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	117	1	865	2	N	-0-			-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	319	1	841	2	N	-0-			-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	332	1	751	2	N	-0-			-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	322	1	915	2	N	-0-			-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	160	1	445	2	N	-0-			-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	127	1	515	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	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	99	1	649	2	N	-0-			-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	145	1	810	2	N	-0-			-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	227	1	1284	2	N	-0-			-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	149	1	742	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	172	1	1037	2	N	-0-			-0-

COON. R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283

03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	325	1	3330	2	N	-0-			-0-
04	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	180	1	1736	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3461	-0-	361	361	316	1	3145	2	N	-0-			-0-
06	2674	X	2313	-0-	-361	-0-	209	1	2104	2	N	-0-			-0-
07	1674	X	1089	-0-	-585	-0-	102	1	987	2	N	-0-			-0-
08	1674	X	418	-0-	-1256	-0-	34	1	384	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	403	1	1762	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1404	-0-	-216	-0-	244	1	1160	2	N	-0-			-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	350	1	1773	2	N	-0-			-0-
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	378	1	1760	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	960	-0-	-497	-0-	178	1	782	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	880	-0-	-1228	-0-	125	1	755	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	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	319	1	1852	2	N	-0-			-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	235	1	1328	2	N	-0-			-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	219	1	1214	2	N	-0-			-0-
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	351	1	1998	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1097	-0-	-515	-0-	160	1	937	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	165	1	1156	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 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	403	1	1547	2	N	-0-			-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	358	1	1247	2	N	-0-			-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	397	1	1407	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1713	-0-	-117	-0-	390	1	1323	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	952	-0-	-722	-0-	210	1	742	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1064	-0-	-734	-0-	195	1	869	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2008	-0-	-38	-0-	270	1	1738	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1217	-0-	-253	-0-	70	1	1147	2	N	-0-			-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	260	1	1629	2	N	-0-			-0-
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	300	1	1849	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1065	-0-	-206	-0-	130	1	935	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1289	-0-	-602	-0-	224	1	1065	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 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	1922	N	1519	-0-	-403	-0-	180	1	1339	2	N	-0-			-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	491	1	1295	2	N	-0-			-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	505	1	1140	2	N	-0-			-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	488	1	1384	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	924	-0-	-936	-0-	245	1	679	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	863	-0-	-780	-0-	170	1	693	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
08	1085	N	736	-0-	-349	-0-	736	2			N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 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	2046	X	1978	-0-	-68	-0-	403	1	1575	2	N	-0-			-0-
04	1980	X	1890	-0-	-90	-0-	390	1	1500	2	N	-0-			-0-
05	2046	X	1881	-0-	-165	-0-	403	1	1478	2	N	-0-			-0-
06	1920	X	1821	-0-	-99	-0-	390	1	1431	2	N	-0-			-0-
07	1984	X	857	-0-	-1127	-0-	169	1	688	2	N	-0-			-0-
08	1984	X	1104	-0-	-880	-0-	195	1	909	2	N	-0-			-0-

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	2852	N	2825	-0-	-27	-0-	837	1	1988	2	N	-0-			-0-
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	810	1	1793	2	N	-0-			-0-
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	783	1	1812	2	N	-0-			-0-
06	2730	N	2643	-0-	-87	-0-	810	1	1833	2	N	-0-			-0-
07	2697	N	1388	-0-	-1309	-0-	410	1	978	2	N	-0-			-0-
08	2604	N	725	-0-	-1879	-0-	162	1	563	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 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	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	620	1	1205	2	N	-0-			-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	600	1	1034	2	N	-0-			-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	620	1	1059	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1617	-0-	-153	-0-	600	1	1017	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	476	-0-	-1198	-0-	18	1	458	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	674	-0-	-1000	-0-	674	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOSTER WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	260	1	1357	2	N	-0-			-0-
04	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	2			N	-0-			-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	325	1	1189	2	N	-0-			-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	390	1	1201	2	N	-0-			-0-
07	775	N	539	-0-	-236	-0-	539	2			N	-0-			-0-
08	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	403	1	973	2	N	-0-			-0-

GOBER WELL #: S 1 RRCID -> 024120 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	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	370	1	1461	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	250	1	1073	2	N	-0-			-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	349	1	1591	2	N	-0-			-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	353	1	1438	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	802	-0-	-562	-0-	162	1	640	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1757	-0-	-196	-0-	311	1	1446	2	N	-0-			-0-

GOBER WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 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	1891	N	1300	-0-	-591	-0-	250	1	1050	2	N	-0-			-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	254	1	1140	2	N	-0-			-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	403	1	1616	2	N	-0-			-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	371	1	1354	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	812	-0-	-614	-0-	182	1	630	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	325	1	1639	2	N	-0-			-0-

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	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	819	1	1464	2	N	-0-			-0-
04	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	172	1	962	2	N	-0-			-0-
05	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	238	1	1595	2	N	-0-			-0-
06	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	168	1	1050	2	N	-0-			-0-
07	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	90	1	1020	2	N	-0-			-0-
08	268	X	268	-0-	-0-	-0-	27	1	241	2	N	-0-			-0-

HAILE WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	737	X	737	-0-	-0-	-0-	132	1	605	2	N	-0-			-0-
04	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	283	1	1854	2	N	-0-			-0-
05	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	191	1	1458	2	N	-0-			-0-
06	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	589	1	4859	2	N	-0-			-0-
07	2201	X	2133	-0-	-68	-0-	270	1	1863	2	N	-0-			-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-

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	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			-0-
04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
05	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
06	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
07	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-			-0-
04	630	N	334	-0-	-296	-0-	334	2			N	-0-			-0-
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-			-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	620	1	2480	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	1828	-0-	-962	-0-	398	1	1430	2	N	-0-			-0-
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	610	1	2567	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2570	-0-	-430	-0-	460	1	2110	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	1210	-0-	-1890	-0-	140	1	1070	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	586	-0-	-2576	-0-	160	1	426	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	5053	X	4922	-0-	-131	-0-	520	1	4402	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	2607	-0-	-2283	-0-	300	1	2307	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	4347	-0-	-706	-0-	480	1	3867	2	N	-0-			-0-
06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	600	1	4437	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	2470	-0-	-2459	-0-	270	1	2200	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	60	-0-	-4869	-0-	60	1			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	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-

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	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-

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	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-

LUCKY TIGER WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PYTHIAN WELL #: P 1 RRCID -> 024173 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	398	1	3613	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2773	-0-	-437	-0-	277	1	2496	2	N	-0-			-0-
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	400	1	3394	2	N	-0-			-0-
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	383	1	2871	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	1522	-0-	-1795	-0-	182	1	1340	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	1794	-0-	-1523	-0-	79	1	1715	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHLEE WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	620	1	2450	2	N	-0-			-0-
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	541	1	2224	2	N	-0-			-0-
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	620	1	2273	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	2804	-0-	-166	-0-	600	1	2204	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	1782	-0-	-1287	-0-	400	1	1382	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	2773	-0-	-296	-0-	503	1	2270	2	N	-0-			-0-

SNEED, ESTATE WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	236	1	2185	2	N	-0-			-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	189	1	1500	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3234	-0-	134	134	401	1	2833	2	N	-0-			-0-
06	2752	N	2618	-0-	-134	-0-	314	1	2304	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1451	-0-	-285	-0-	176	1	1275	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	903	-0-	-2104	-0-	178	1	725	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042

03	651	N	85	-0-	-566	-0-	85	2			N	-0-			-0-
04	390	N	246	-0-	-144	-0-	246	2			N	-0-			-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	682	N	3	-0-	-679	-0-	3	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	2015	N	249	-0-	-1766	-0-	249	2			N	-0-			-0-
04	1350	N	965	-0-	-385	-0-	965	2			N	-0-			-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
07	992	N	503	-0-	-489	-0-	503	2			N	-0-			-0-
08	1550	N	887	-0-	-663	-0-	887	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	806	N	160	-0-	-646	-0-	160	2			N	-0-			-0-
04	510	N	336	-0-	-174	-0-	336	2			N	-0-			-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
07	341	N	167	-0-	-174	-0-	167	2			N	-0-			-0-
08	806	N	312	-0-	-494	-0-	312	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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
06	1260	N	1101	-0-	-159	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
07	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	2			N	-0-			-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	142	1	1073	2	N	-0-			-0-
04	930	N	867	-0-	-63	-0-	138	1	729	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	143	1	1066	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	996	-0-	-174	-0-	114	1	882	2	N	-0-			-0-
07	899	N	498	-0-	-401	-0-	55	1	443	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	615	-0-	-594	-0-	57	1	558	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "W" WELL #: P 7 RRCID -> 024195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	620	1	3171	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	2539	-0-	-551	-0-	440	1	2099	2	N	-0-			-0-
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	620	1	3004	2	N	-0-			-0-
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	600	1	2607	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	1603	-0-	-1590	-0-	260	1	1343	2	N	-0-			-0-
08	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	489	1	2546	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 10 RRCID -> 024196 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-			-0-
04	2520	X	1920	-0-	-600	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-			-0-
06	2760	X	2342	-0-	-418	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
07	2852	X	1478	-0-	-1374	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
08	2883	X	249	-0-	-2634	-0-	249	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	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	310	1	1474	2	N	-0-			-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	192	1	924	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	991	-0-	-466	-0-	180	1	811	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	246	1	1415	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	836	-0-	-311	-0-	138	1	698	2	N	-0-			-0-
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	260	1	1398	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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	52	1	68	2	N	-0-			-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	176	1	902	2	N	-0-			-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-			-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	143	1	411	2	N	-0-			-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	143	1	1002	2	N	-0-			-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	1			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 20 RRCID -> 024199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	837	1	2924	2	N	-0-			-0-
04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	513	1	1779	2	N	-0-			-0-
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	837	1	3135	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	728	1	2722	2	N	-0-			-0-
07	2170	X	1753	-0-	-417	-0-	376	1	1377	2	N	-0-			-0-
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	693	1	2706	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	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
07	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-			-0-
08	682	N	19	-0-	-663	-0-	19	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	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
04	1110	N	883	-0-	-227	-0-	883	2			N	-0-			-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
06	1320	N	988	-0-	-332	-0-	988	2			N	-0-			-0-
07	899	N	640	-0-	-259	-0-	640	2			N	-0-			-0-
08	1426	N	27	-0-	-1399	-0-	27	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 23 RRCID -> 024202 COMPL. DATE 10/13/1969 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	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	403	1	1467	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	91	1	1041	2	N	-0-			-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	377	1	1497	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	340	1	1280	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	786	-0-	-392	-0-	166	1	620	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	210	1	996	2	N	-0-			-0-

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	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
04	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-			-0-
06	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
07	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			-0-
08	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 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	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
04	1350	N	1081	-0-	-269	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-			-0-
06	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	1886	2			N	-0-			-0-
07	1116	N	878	-0-	-238	-0-	878	2			N	-0-			-0-
08	2108	N	35	-0-	-2073	-0-	35	2			N	-0-			-0-

SNEED, J.T. WELL #: P 26 RRCID -> 024205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
07	744	N	550	-0-	-194	-0-	550	2			N	-0-			-0-
08	1426	N	17	-0-	-1409	-0-	17	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 27 RRCID -> 024206 COMPL. DATE 02/14/1972 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	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-			-0-
04	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-			-0-
06	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	1650	2			N	-0-			-0-
07	1085	N	830	-0-	-255	-0-	830	2			N	-0-			-0-
08	1767	N	140	-0-	-1627	-0-	140	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 28 RRCID -> 024207 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
04	1200	N	805	-0-	-395	-0-	805	2			N	-0-			-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-			-0-
06	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
07	837	N	659	-0-	-178	-0-	659	2			N	-0-			-0-
08	1426	N	26	-0-	-1400	-0-	26	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 29 RRCID -> 024208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
04	1200	N	807	-0-	-393	-0-	807	2			N	-0-			-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
06	1290	N	986	-0-	-304	-0-	986	2			N	-0-			-0-
07	837	N	537	-0-	-300	-0-	537	2			N	-0-			-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "W" WELL #: P 31 RRCID -> 024210 COMPL. DATE 07/25/1968 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, J. T. "U" WELL #: S 9 RRCID -> 024212 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	560	1	2838	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2652	-0-	-798	-0-	440	1	2212	2	N	-0-					-0-
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	620	1	3060	2	N	-0-					-0-
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	600	1	2829	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	1569	-0-	-1841	-0-	260	1	1309	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	2956	-0-	-609	-0-	470	1	2486	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 11 RRCID -> 024213 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 14 RRCID -> 024214 COMPL. DATE 11/13/1938 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054

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

03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	810	N	651	-0-	-159	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 16 RRCID -> 024216 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	52	1	517	2	N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	95	1	736	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 17 RRCID -> 024217 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	225	1	1706	2	N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	221	1	1163	2	N	-0-					-0-
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	235	1	1747	2	N	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	205	1	1576	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	897	-0-	-529	-0-	99	1	798	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1374	-0-	-393	-0-	128	1	1246	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
06	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
07	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-

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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	142	1	930	2	N	-0-					-0-
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	152	1	654	2	N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	146	1	950	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	133	1	883	2	N	-0-					-0-
07	837	N	415	-0-	-422	-0-	53	1	362	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	123	1	881	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	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	261	1	1712	2	N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	238	1	1024	2	N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	257	1	1666	2	N	-0-					-0-
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	257	1	1701	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	862	-0-	-440	-0-	110	1	752	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	208	1	1488	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	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	230	1	1742	2	N	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	191	1	1427	2	N	-0-					-0-
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	279	1	2039	2	N	-0-					-0-
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	260	1	1800	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	910	-0-	-764	-0-	122	1	788	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1442	-0-	-728	-0-	158	1	1284	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	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	216	1	1485	2	N	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	626	1	1778	2	N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	177	1	707	2	N	-0-					-0-
06	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	810	1	1991	2	N	-0-					-0-
07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	837	1	1908	2	N	-0-					-0-
08	899	N	149	-0-	-750	-0-	149	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: P 1 RRCID -> 024228 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
04	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
07	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	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

THOMPSON WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 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	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	868	N	655	-0-	-213	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 5 RRCID -> 024232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1147	N	424	-0-	-723	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 6 RRCID -> 024233 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	930	N	214	-0-	-716	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	868	N	546	-0-	-322	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	511	-0-	-698	-0-	511	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 8 RRCID -> 024235 COMPL. DATE 01/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	961	N	575	-0-	-386	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	682	-0-	-403	-0-	682	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 9 RRCID -> 024236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	202	1	799	2	N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	321	1	959	2	N	-0-					-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	323	1	985	2	N	-0-					-0-
06	960	N	945	-0-	-15	-0-	306	1	639	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	775	-0-	-465	-0-	189	1	586	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	936	-0-	-304	-0-	197	1	739	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

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	1178	N	696	-0-	-482	-0-	169	1	527	2	N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	130	1	526	2	N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	312	1	972	2	N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	345	1	901	2	N	-0-					-0-
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	169	1	512	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	39	-0-	-1232	-0-	39	1			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	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	300	1	1949	2	N	-0-					-0-
04	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	300	1	1996	2	N	-0-					-0-
05	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	310	1	2063	2	N	-0-					-0-
06	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	300	1	1953	2	N	-0-					-0-
07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	300	1	1704	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	356	X	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	N	-0-					-0-
07	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	416	X	416	-0-	-0-	-0-	390	1	26	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	351	1	56	2	N	-0-					-0-
06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	390	1	88	2	N	-0-					-0-
07	644	X	644	-0-	-0-	-0-	403	1	241	2	N	-0-					-0-
*08	551	X	551	-0-	-0-	-0-	403	1	148	2	N	-0-					-0-

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	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

WEYMOUTH MS WELL #: 2007 RRCID -> 024441 COMPL. DATE 03/06/1970 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	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	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	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-

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-

MASTERSON WELL #: 1038 RRCID -> 024517 COMPL. DATE 12/13/1972 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-

MASTERSON WELL #: 1085 RRCID -> 024518 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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	18	-0-	-819	-0-	18	1			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	12	-0-	-794	-0-	12	1			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

ZOFNESS WELL #: 2055 RRCID -> 024564 COMPL. DATE 08/23/1971 TOTAL DEPTH 3735 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	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICKEY, POOL WELL #: 1 RRCID -> 024574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2195	N	-0-	-0-	-2195	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	34	-0-	-648	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	660	X	16	-0-	-644	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BREYFOGLE WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076

03	2418	X	2157	-0-	-261	-0-	42	1	2115	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	2068	-0-	-272	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	2083	-0-	-335	-0-	42	1	2041	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	2086	-0-	-164	-0-	41	1	2045	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	1825	-0-	-345	-0-	40	1	1785	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1138	-0-	-1032	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

ADA WELL #: 1H RRCID -> 024707 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2544 - 4625

03	1395	N	1180	-0-	-215	-0-	132	1	1048	2	N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	156	1	1341	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	148	1	1175	2	N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	148	1	1187	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	140	1	1020	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	139	1	1149	2	N	-0-					-0-

ADA MAY WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1333	N	820	-0-	-513	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	900	N	768	-0-	-132	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	721	-0-	-457	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 024710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	390	N	271	-0-	-119	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	279	N	79	-0-	-200	-0-	79	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALDA WELL #: 1 RRCID -> 024711 COMPL. DATE 09/19/1969 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-

AMES WELL #: 1 RRCID -> 024713 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3427 - 3590

03	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
04	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
05	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
06	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
07	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			-0-
08	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			-0-

ARMI WELL #: 1 RRCID -> 024720 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-			-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-			-0-

ARRIS WELL #: 1 RRCID -> 024721 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
05	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
06	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
07	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-

BALFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024723 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1116	N	731	-0-	-385	-0-	731	2			N	-0-			-0-
04	990	N	666	-0-	-324	-0-	666	2			N	-0-			-0-
05	961	N	601	-0-	-360	-0-	601	2			N	-0-			-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			-0-

BALFOUR WELL #: 2 RRCID -> 024725 COMPL. DATE 05/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	2			N	-0-			-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	39	1	35	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	12	1	47	2	N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALFOUR WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-			-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
07	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-			-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

BERAW WELL #: 1 RRCID -> 024740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-

BIFFLE WELL #: 1 RRCID -> 024742 COMPL. DATE 10/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	651	N	482	-0-	-169	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

BIVINS, F. F. WELL #: 1 RRCID -> 024746 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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 024760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BURRIS WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

03	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
08	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 3 RRCID -> 024768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
06	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	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-

CARHART WELL #: 1 RRCID -> 024773 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
07	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
08	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

CASTLEMAN A WELL #: 1 RRCID -> 024780 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	806	N	553	-0-	-253	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	690	N	532	-0-	-158	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	713	N	483	-0-	-230	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 024782 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
08	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CHAMP WELL #: 1 RRCID -> 024784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	141	1	622	2	N	-0-					-0-
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	120	1	603	2	N	-0-					-0-
07	744	N	592	-0-	-152	-0-	119	1	473	2	N	-0-					-0-
08	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					-0-

CHLOE WELL #: 1 RRCID -> 024790 COMPL. DATE 11/30/1966 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
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	117	1	719	2	N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	13	1	651	2	N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	247	1	699	2	N	-0-					-0-
06	810	N	406	-0-	-404	-0-	169	1	237	2	N	-0-					-0-
07	682	N	592	-0-	-90	-0-	247	1	345	2	N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

CLARENCE WELL #: 1H RRCID -> 024791 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	283	-0-	-1329	-0-	283	2			N	-0-					-0-

CLEVY WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	390	361	1			91
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	291	354	1			28
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276	249	1			55
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	91	1			8
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	22	1			8
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					15

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	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	434	N	57	-0-	-377	-0-	57	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	722	-0-	-518	-0-	722	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	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-

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	1023	N	866	-0-	-157	-0-	280	1	586	2	N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	300	1	904	2	N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	310	1	937	2	N	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	292	1	837	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	610	-0-	-630	-0-	218	1	392	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	290	1	728	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
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	127	1	2181	2	N	-0-					-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	124	1	2137	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	131	1	2163	2	N	-0-					-0-
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	124	1	2220	2	N	-0-					-0-
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	129	1	2293	2	N	-0-					-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	133	1	2016	2	N	-0-					-0-

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	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	651	N	308	-0-	-343	-0-	308	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	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-

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	1364	N	1078	-0-	-286	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	911	-0-	-199	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	949	-0-	-136	-0-	949	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	775	N	703	-0-	-72	-0-	78	1	625	2	N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	300	1	1034	2	N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	310	1	1009	2	N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	190	1	839	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	671	-0-	-693	-0-	5	1	666	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	270	1	883	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	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-

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-

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	1054	N	792	-0-	-262	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	642	-0-	-381	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	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	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	620	N	373	-0-	-247	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	145	1	1113	2	N	-0-					-0-
05	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	144	1	988	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	612	-0-	-690	-0-	67	1	545	2	N	-0-					-0-
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	65	1	494	2	N	-0-					-0-
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	66	1	451	2	N	-0-					-0-
07	589	N	250	-0-	-339	-0-	27	1	223	2	N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	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	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-

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	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-

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	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	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1807	-0-	-270	-0-	36	1	1771	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1678	-0-	-152	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	35	1	1668	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	33	1	1674	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	34	1	1499	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	574	-0-	-1131	-0-	574	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	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	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

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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
08	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	2			N	-0-					-0-

FELIX WELL #: 1 RRCID -> 024849 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-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 024851 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692

03	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

FINCH WELL #: 1 RRCID -> 024853 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					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-

GOB WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	134	1	1459	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	668	-0-	-665	-0-	96	1	572	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	386	-0-	-934	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	157	1	1231	2	N	-0-					-0-
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAGGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

HARB WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 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	1240	N	643	-0-	-597	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	152	1	656	2	N	-0-					-0-
05	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	97	1	919	2	N	-0-					-0-
07	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	571	-0-	-545	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	784	-0-	-326	-0-	148	1	636	2	N	-0-					-0-
05	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	93	1	886	2	N	-0-					-0-
07	806	N	631	-0-	-175	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HENKEL WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 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	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
04	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
06	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			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	589	N	485	-0-	-104	-0-	54	1	431	2	N	-0-					-0-
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	68	1	581	2	N	-0-					-0-
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	63	1	500	2	N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	57	1	456	2	N	-0-					-0-
07	682	N	420	-0-	-262	-0-	51	1	369	2	N	-0-					-0-
08	558	N	409	-0-	-149	-0-	44	1	365	2	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	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

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

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

03	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: B 1 RRCID -> 024921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: C 1 RRCID -> 024922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
06	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
07	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 024929 COMPL. DATE 02/16/1971 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	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
08	1457	N	234	-0-	-1223	-0-	234	2			N	-0-			-0-

JAVEE WELL #: 1 RRCID -> 024930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

JEN WELL #: 1 RRCID -> 024932 COMPL. DATE 03/12/1973 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	96	1	44	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	264	1	123	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOE WELL #: 1 RRCID -> 024936 COMPL. DATE 04/18/1967 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-

JOHN -H- WELL #: 1 RRCID -> 024939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1551	-0-	-247	-0-	173	1	1378	2	N	-0-			-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	200	1	1722	2	N	-0-			-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	211	1	1675	2	N	-0-			-0-
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	206	1	1649	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	215	1	1566	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	181	1	1495	2	N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: E 1E RRCID -> 024940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

JOHNSON WELL #: U 1U RRCID -> 024951 COMPL. DATE 05/12/1958 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	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
04	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
05	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
06	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
07	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-
08	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-

JONES WELL #: B 1 RRCID -> 024970 COMPL. DATE 08/26/1952 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
05	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
06	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
07	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
08	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-

JONES, C. R. WELL #: 1696 RRCID -> 024972 COMPL. DATE 09/02/1971 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	286	-0-	-74	-0-	286	2		N	-0-			-0-
05	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	2		N	-0-			-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
08	310	N	89	-0-	-221	-0-	89	2		N	-0-			-0-

JOY WELL # 1 RRCID -> 024975 COMPL. DATE 05/08/1973 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-

KANE WELL # 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	2		N	-0-			-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-

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	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
04	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
05	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
06	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
07	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
08	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	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	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	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	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	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	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
04	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
05	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
07	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			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	744	N	249	-0-	-495	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	527	N	363	-0-	-164	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-

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
03	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	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	2449	N	2033	-0-	-416	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1059	-0-	-1266	-0-	1059	2			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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	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-

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	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
06	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
07	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
08	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	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	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	868	N	409	-0-	-459	-0-	409	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
03	868	N	428	-0-	-440	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	840	N	439	-0-	-401	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	744	N	434	-0-	-310	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	960	N	329	-0-	-631	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-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

LUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025014 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

LYDA WELL #: 1 RRCID -> 025016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-			-0-
04	390	N	203	-0-	-187	-0-	203	2			N	-0-			-0-
05	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-			-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-			-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-			-0-

MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-

MAPES LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1740	-0-	-306	-0-	1740	2			N	-0-			-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-			-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-			-0-
07	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1842	2			N	-0-			-0-
08	1922	N	1753	-0-	-169	-0-	1753	2			N	-0-			-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MATLOR WELL #: 1 RRCID -> 025026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-			-0-
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	215	1	2345	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1290	-0-	-570	-0-	186	1	1104	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-			-0-
07	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	207	1	1624	2	N	-0-			-0-
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-
04	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
07	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
08	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	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
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	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	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	419	X	419	-0-	-0-	-0-	58	1	361	2	N	-0-					-0-
05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	352	X	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	2	N	-0-					-0-
07	466	X	466	-0-	-0-	-0-	64	1	402	2	N	-0-					-0-
08	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	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	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
04	549	X	549	-0-	-0-	-0-	76	1	473	2	N	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	531	X	531	-0-	-0-	-0-	53	1	478	2	N	-0-					-0-
07	675	X	675	-0-	-0-	-0-	93	1	582	2	N	-0-					-0-
08	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	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	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	341	X	341	-0-	-0-	-0-	47	1	294	2	N	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	206	X	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	2	N	-0-					-0-
07	275	X	275	-0-	-0-	-0-	38	1	237	2	N	-0-					-0-
08	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	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	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
04	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
05	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

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	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

OHERN WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 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	2449	N	2341	-0-	-108	-0-	129	1	2212	2	N	-0-			-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	123	1	2112	2	N	-0-			-0-
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	124	1	2061	2	N	-0-			-0-
06	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	120	1	2145	2	N	-0-			-0-
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	125	1	2217	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	125	1	1896	2	N	-0-			-0-

ORDWAY WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-			-0-
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-			-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-			-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-			-0-
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-			-0-

OSCHNER WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	87	1	1489	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	84	1	1446	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	88	1	1462	2	N	-0-			-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	84	1	1514	2	N	-0-			-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	87	1	1543	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	88	1	1329	2	N	-0-			-0-

PETE A WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
04	1350	N	1262	-0-	-88	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
07	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
08	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1386	2			N	-0-			-0-

PETTY WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

PIPKIN WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
05	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			-0-
06	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
07	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			-0-
08	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-

POLLY WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
04	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
05	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
06	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
07	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			-0-
08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
03	744	N	524	-0-	-220	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	720	N	476	-0-	-244	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	713	N	431	-0-	-282	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	133	1	1453	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	896	-0-	-561	-0-	129	1	767	2	N	-0-					-0-
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	131	1	1028	2	N	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

PURDY WELL #: 1 RRCID -> 025084 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2658 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

RAGER JONES WELL #: 2 RRCID -> 025087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	655	2			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	589	N	196	-0-	-393	-0-	196	2			N	-0-					-0-

RECORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 025093 COMPL. DATE 05/14/1966 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	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	321	-0-	-1260	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 025095 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

RENA WELL #: 1 RRCID -> 025098 COMPL. DATE 02/28/1966 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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

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	3937	X	3782	-0-	-155	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3268	-0-	-542	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3718	-0-	-219	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3603	-0-	-57	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	1457	-0-	-2325	-0-	1457	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	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	30	1	1477	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	30	1	1446	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	29	1	1437	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	29	1	1307	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	813	-0-	-675	-0-	813	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
03	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	77	1	1326	2	N	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	75	1	1295	2	N	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	78	1	1299	2	N	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	76	1	1361	2	N	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	78	1	1382	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	76	1	1155	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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	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

03	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

SNEED -E- WELL #: E 1H RRCID -> 025125 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	336	1	1161	2	N	-0-					-0-
05	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	372	1	1346	2	N	-0-					-0-
06	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	360	1	1338	2	N	-0-					-0-
07	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	372	1	1237	2	N	-0-					-0-
08	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	300	1	1001	2	N	-0-					-0-

SNEED -F- WELL #: F 1 RRCID -> 025126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	180	1	1175	2	N	-0-					-0-
06	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	200	1	990	2	N	-0-					-0-
07	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	160	1	921	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	310	1	1426	2	N	-0-					-0-

SNEED -G- WELL #: G 1 RRCID -> 025127 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	92	1	574	2	N	-0-					-0-
05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	80	1	718	2	N	-0-					-0-
07	765	X	765	-0-	-0-	-0-	105	1	660	2	N	-0-					-0-
08	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

SNEED -H- WELL #: H 1 RRCID -> 025128 COMPL. DATE 06/12/1973 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	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

SNEED -J- WELL #: J 1 RRCID -> 025129 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	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	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	313	1	1231	2	N	-0-			-0-
04	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	360	1	1445	2	N	-0-			-0-
05	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	261	1	886	2	N	-0-			-0-
06	863	X	863	-0-	-0-	-0-	150	1	713	2	N	-0-			-0-
07	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	270	1	1070	2	N	-0-			-0-
08	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	360	1	1361	2	N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 1 RRCID -> 025132 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
04	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
05	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
06	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
07	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
08	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 4 RRCID -> 025135 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
04	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
05	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 6 RRCID -> 025137 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
04	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			-0-
05	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			-0-
06	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			-0-
07	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-
08	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	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

03	744	N	552	-0-	-192	-0-	552	2			N	-0-			-0-
04	750	N	515	-0-	-235	-0-	515	2			N	-0-			-0-
05	744	N	488	-0-	-256	-0-	488	2			N	-0-			-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-

STAN WELL #: 1 RRCID -> 025143 COMPL. DATE 09/24/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1984	N	1826	-0-	-158	-0-	36	1	1790	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1728	-0-	-102	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	37	1	1786	2	N	-0-			-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	35	1	1762	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	36	1	1613	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	902	-0-	-927	-0-	902	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STANHOPE WELL #: 1 RRCID -> 025144 COMPL. DATE 03/15/1971 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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

STANLEY MARSH WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1529	-0-	-83	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	332	-0-	-1311	-0-	332	2			N	-0-					-0-

STEM WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 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	1488	N	1129	-0-	-359	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	911	-0-	-169	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	957	-0-	-314	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

STIGALL WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 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	1922	N	1576	-0-	-346	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1041	-0-	-189	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	960	-0-	-570	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	456	-0-	-629	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	177	-0-	-1466	-0-	177	2			N	-0-					-0-

STOCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 025153 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	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-

STURDY WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 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	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	191	-0-	-1204	-0-	191	2			N	-0-					-0-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TAYLOR A WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 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	1333	N	512	-0-	-821	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	603	-0-	-507	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	630	1	476	2	N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	195	1	589	2	N	-0-					-0-
07	868	N	560	-0-	-308	-0-	136	1	424	2	N	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-

TOOKER WELL #: 1 RRCID -> 025171 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	866	-0-	-244	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	N	615	-0-	-795	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	899	N	530	-0-	-369	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	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	1860	N	1508	-0-	-352	-0-	168	1	1340	2	N	-0-					-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	209	1	1796	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	179	1	1423	2	N	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	197	1	1574	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1402	-0-	-613	-0-	169	1	1233	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	184	1	1521	2	N	-0-					-0-

VANTA WELL #: 1 RRCID -> 025183 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2872 - 3320

03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	68	1	1168	2	N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	66	1	1132	2	N	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	68	1	1131	2	N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	64	1	1153	2	N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	67	1	1189	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	71	1	1067	2	N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 025184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1612	N	1344	-0-	-268	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	988	-0-	-302	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	986	-0-	-347	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	969	-0-	-171	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	975	-0-	-389	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	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	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
07	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	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	961	N	579	-0-	-382	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	961	N	610	-0-	-351	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	961	N	632	-0-	-329	-0-	632	2			N	-0-					-0-

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	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	224	1	1843	2	N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	228	1	1453	2	N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	152	1	1055	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1548	-0-	-372	-0-	224	1	1324	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	696	-0-	-1040	-0-	105	1	591	2	N	-0-					-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	238	1	1703	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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	310	1	362	2	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	300	1	345	2	N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	290	1	249	2	N	-0-					-0-
06	660	N	618	-0-	-42	-0-	300	1	318	2	N	-0-					-0-
07	682	N	346	-0-	-336	-0-	180	1	166	2	N	-0-					-0-
08	527	N	176	-0-	-351	-0-	120	1	56	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	2108	N	1829	-0-	-279	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1852	-0-	-218	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1553	-0-	-369	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 025195 COMPL. DATE 04/01/1966 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-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 025201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	61	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	58	1	1006	2	N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	57	1	943	2	N	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	61	1	1093	2	N	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	62	1	1101	2	N	-0-					-0-
08	992	N	898	-0-	-94	-0-	56	1	842	2	N	-0-					-0-

WAY WELL #: 1 RRCID -> 025203 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1333	N	673	-0-	-660	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	N	758	-0-	-668	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

WEIDLING WELL #: 1 RRCID -> 025204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	13	1	930	2	N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	78	1	529	2	N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	349	1	794	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-

WILD BILL WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
05	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	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
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	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
04	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-
05	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
06	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
07	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			-0-
08	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-

WIN WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107

03	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-			-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025218 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-

WYNN WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	961	N	481	-0-	-480	-0-	481	2			N	-0-			-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
08	341	N	168	-0-	-173	-0-	168	2			N	-0-			-0-

ZELL WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	168	1	1760	2	N	-0-			-0-
04	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	151	1	1585	2	N	-0-			-0-
05	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	160	1	1581	2	N	-0-			-0-
06	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	155	1	1544	2	N	-0-			-0-
07	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	163	1	1534	2	N	-0-			-0-
08	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	163	1	1450	2	N	-0-			-0-

ZELL WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	873	X	873	-0-	-0-	-0-	76	1	797	2	N	-0-			-0-
04	945	X	945	-0-	-0-	-0-	82	1	863	2	N	-0-			-0-
05	895	X	895	-0-	-0-	-0-	82	1	813	2	N	-0-			-0-
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	81	1	800	2	N	-0-			-0-
07	769	X	769	-0-	-0-	-0-	74	1	695	2	N	-0-			-0-
08	747	X	747	-0-	-0-	-0-	75	1	672	2	N	-0-			-0-

ZELL WELL #: 4 RRCID -> 025229 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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	75	1	813	2	N	-0-			-0-
05	837	N	488	-0-	-349	-0-	70	1	418	2	N	-0-			-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
07	837	N	634	-0-	-203	-0-	72	1	562	2	N	-0-			-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-

ZELLA WELL #: A 3 RRCID -> 025232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
06	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
07	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
08	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			-0-

ZELLA WELL #: A 4 RRCID -> 025233 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
04	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
05	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
06	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
07	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
08	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-

ZELLA WELL #: A 5 RRCID -> 025234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
04	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-
05	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
06	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
07	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
08	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			-0-

ZELLA WELL #: A 6 RRCID -> 025235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
04	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
05	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
06	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
07	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
08	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025324 COMPL. DATE 07/29/1940 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 025325 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-			-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
05	2852	N	1511	-0-	-1341	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
06	2610	N	2499	-0-	-111	-0-	2499	2			N	-0-			-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HARRINGTON WELL #: 6 RRCID -> 025326 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1236	-0-	-779	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: A 1X RRCID -> 025401 COMPL. DATE 02/09/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					24
04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					24
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					24
06	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					24
07	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					24
08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					24

SHELTON WELL #: 2 X RRCID -> 025402 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					6
04	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					6
05	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					6
06	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					6
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					6
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					6

SHELTON WELL #: A 4 RRCID -> 025404 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2315 - 5133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					8
04	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					8
05	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					8
06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					8
07	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					8
08	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					8

SHELTON WELL #: A 6 RRCID -> 025406 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2156 - 2840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					14
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					14
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					14
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					14
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					14
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					14

SHELTON WELL #: A 7 RRCID -> 025407 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2200 - 2844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					4
04	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					4
05	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					4
06	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					4
07	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					4
08	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					4

SHELTON WELL #: A 8 RRCID -> 025408 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1780	-0-	-235	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1732	-0-	-190	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1142	-0-	-749	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

BUSH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 025447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255

03	1054	N	560	-0-	-494	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	990	N	650	-0-	-340	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	2			N	-0-					-0-

CARVER, H. W. WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162

03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	404	2	8	9	N	7	9	1			2
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	415	2	8	9	N	7	7	1			2
05	417	X	417	-0-	-0-	-0-	410	2	7	9	N	6	7	1			1
06	397	X	397	-0-	-0-	-0-	391	2	6	9	N	5	4	1			2
07	228	X	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2	3	1			1
08	196	X	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	N	3	3	1			1

CARVER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 025453 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-

SMITH, ETHEL WELL #: 7 RRCID -> 025462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
06	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
08	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

03	217	N	56	-0-	-161	-0-	55	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	78	2	2	9	N	2	1	1			1
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	229	2	2	9	N	2	2	1			1
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	174	2	1	9	N	1	1	1			-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 025484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNHILL WELL #: 2 RRCID -> 025490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	717	X	717	-0-	-0-	-0-	705	2	12	9	N	11	12	1			2
04	783	X	783	-0-	-0-	-0-	772	2	11	9	N	10	9	1			3
05	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1578	2	15	9	N	14	13	1			4
06	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1573	2	14	9	N	13	15	1	1	8	1
07	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1630	2	12	9	N	11	8	1			4
08	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1337	2	7	9	N	6	7	1			3

BARNHILL WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1302	N	671	-0-	-631	-0-	659	2	12	9	N	11	12	1			2
04	1200	N	759	-0-	-441	-0-	748	2	11	9	N	10	9	1			3
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1285	2	12	9	N	11	11	1			3
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1180	2	10	9	N	9	11	1			1
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1179	2	9	9	N	8	6	1			3
08	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	1112	2	7	9	N	6	6	1			3

MCDOWELL WELL #: 1A RRCID -> 025576 COMPL. DATE 04/22/1972 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2892 - 3132

03	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1353	2	22	9	N	20	14	1			9
04	992	X	992	-0-	-0-	-0-	978	2	14	9	N	13	18	1			4
05	991	X	991	-0-	-0-	-0-	981	2	10	9	N	9	10	1			3
06	997	X	997	-0-	-0-	-0-	988	2	9	9	N	8	10	1			1
07	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1209	2	9	9	N	8	6	1			3
08	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1100	2	7	9	N	6	6	1			3

MCDOWELL B WELL #: 2 RRCID -> 025577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	352	2	6	9	N	5	4	1			2
04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	261	2	4	9	N	4	5	1			1
05	312	X	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	N	3	3	1			1
06	288	X	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2	3	1			-0-
07	356	X	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	N	3	2	1			1
08	301	X	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	N	2	2	1			1

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 025651 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-

DONELSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028

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
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-

TAYLOR WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	385	1	1775	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	911	-0-	-589	-0-	163	1	748	2	N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	376	1	1726	2	N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	296	1	1332	2	N	-0-					-0-
07	930	N	662	-0-	-268	-0-	122	1	540	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	20	-0-	-1530	-0-	20	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASALLE NATL. BANK WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	815	-0-	-580	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 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	2821	N	2726	-0-	-95	-0-	837	1	1889	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2502	-0-	-48	-0-	810	1	1692	2	N	-0-					-0-
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	837	1	1707	2	N	-0-					-0-
06	2640	N	2425	-0-	-215	-0-	810	1	1615	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	1307	-0-	-1266	-0-	410	1	897	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	1843	-0-	-699	-0-	392	1	1451	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	963	-0-	-267	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	337	-0-	-841	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	403	1	1550	2	N	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	360	1	1430	2	N	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	387	1	1725	2	N	-0-					-0-
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	386	1	1676	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1080	-0-	-780	-0-	197	1	883	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	897	-0-	-1211	-0-	107	1	790	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	531	1	830	2	N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	577	1	669	2	N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	620	1	645	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	600	1	648	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	671	-0-	-631	-0-	320	1	351	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	730	-0-	-541	-0-	220	1	510	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1689	-0-	-0-	-0-	620	1	1069	2	N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	600	1	903	2	N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	460	1	604	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	440	1	790	2	N	-0-					-0-
07	837	N	442	-0-	-395	-0-	160	1	282	2	N	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	482	1	1080	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 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	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
07	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

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	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
06	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	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 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	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
07	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
06	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	837	N	600	-0-	-237	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	868	N	222	-0-	-646	-0-	222	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	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
04	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
05	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	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	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
06	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
08	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	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	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	297	1	593	2	N	-0-					-0-
04	840	N	310	-0-	-530	-0-	310	1			N	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	317	1	1048	2	N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	313	1	881	2	N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	317	1	848	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	91	-0-	-1273	-0-	77	1	14	2	N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 2 RRCID -> 035000 COMPL. DATE 00/00/1965 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					17
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					17
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					17
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					17
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					17
08	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					17

BIVINS D WELL #: 8 RRCID -> 035005 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS D WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1519	-0-	-31	-0-	1519	2			N	-0-					27
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					27
05	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1511	2			N	-0-					27
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					27
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					27
08	1519	N	1150	-0-	-369	-0-	1150	2			N	-0-					27

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	1705	X	1418	-0-	-287	-0-	403	1	1015	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	1243	-0-	-407	-0-	286	1	957	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	1533	-0-	-110	-0-	384	1	1149	2	N	-0-					-0-
06	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	390	1	1089	2	N	-0-					-0-
07	1426	X	698	-0-	-728	-0-	157	1	541	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	591	-0-	-928	-0-	106	1	485	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1779	-0-	-81	-0-	620	1	1159	2	N	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	600	1	1049	2	N	-0-					-0-
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	620	1	1042	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	600	1	1084	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	745	-0-	-960	-0-	260	1	485	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	917	-0-	-757	-0-	300	1	617	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1854	-0-	-0-	-0-	326	1	1528	2	N	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	374	1	1468	2	N	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	403	1	1359	2	N	-0-					-0-
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	378	1	1266	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	736	-0-	-938	-0-	175	1	561	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	783	-0-	-891	-0-	148	1	635	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	442	-0-	-767	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1658	-0-	-109	-0-	310	1	1348	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	258	1	1240	2	N	-0-					-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	305	1	1423	2	N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	300	1	1432	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	879	-0-	-671	-0-	152	1	727	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	752	-0-	-984	-0-	90	1	662	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1447	-0-	-227	-0-	234	1	1213	2	N	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	390	1	1420	2	N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	221	1	942	2	N	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	390	1	1408	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	857	-0-	-879	-0-	197	1	660	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	861	-0-	-317	-0-	130	1	731	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE WELL #: 6002A RRCID -> 035067 COMPL. DATE 08/05/1964 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	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 #: 9 RRCID -> 035621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					9
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					9
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					9
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					9
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					9
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					9

BIVINS -D- WELL #: 10 RRCID -> 035622 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 4407

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BYRD, MINNIE WELL #: 7 RRCID -> 036087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	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-

BOST WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896

03	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
04	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
06	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
08	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WARRICK WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616

03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
05	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
07	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607

03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540

03	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 2037 RRCID -> 043405 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	168	1	562	2	N	-0-					-0-
05	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	344	1	882	2	N	-0-					-0-
06	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	240	1	1107	2	N	-0-					-0-
07	872	X	872	-0-	-0-	-0-	188	1	684	2	N	-0-					-0-
08	826	X	826	-0-	-0-	-0-	193	1	633	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A168 RRCID -> 043549 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056

03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843

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
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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

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	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-

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	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	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	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					7
04	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					7
05	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					7
06	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					7
07	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					7
08	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	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	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					15
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					15
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					15
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					15
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					15
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					15

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	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
05	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
08	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	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	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
04	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
06	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
08	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	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	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
05	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
07	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	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	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

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	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
05	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
06	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
07	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A171 RRCID -> 051082 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2353 - 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
06	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FRENCH WELL #: 2 RRCID -> 052928 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3500 - 3610

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
04	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
06	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
08	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

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	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	589	N	468	-0-	-121	-0-	460	2	8	9	N	7	8	1			1
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	635	2	10	9	N	9	7	1			3
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1030	2	11	9	N	10	10	1			3
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	899	2	7	9	N	6	9	1			-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	887	2	7	9	N	6	4	1			2
08	858	X	858	-0-	-0-	-0-	854	2	4	9	N	4	4	1			2

BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325

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-

KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384

03	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

LESLIE WELL #: 2 RRCID -> 056397 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600

03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	132	-0-	-271	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOURWAY STATION SWD WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556

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

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	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	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
08	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-

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	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	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	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			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	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	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	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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-

JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 066270 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463

03	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	159	1	704	2	N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	140	1	705	2	N	-0-					-0-
07	837	N	603	-0-	-234	-0-	121	1	482	2	N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852

03	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	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-

PERKY WELL #: 10 RRCID -> 071883 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558

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-

REEDER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 073517 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 3000

03	558	N	245	-0-	-313	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	279	N	122	-0-	-157	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CATLETT,J. G. WELL #: 2 RRCID -> 073522 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	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	93	N	68	-0-	-25	-0-	8	1	60	2	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

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	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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	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-

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-

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	911	X	911	-0-	-0-	-0-	8	1	903	2	N	-0-					-0-
04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	960	X	960	-0-	-0-	-0-	171	1	789	2	N	-0-					-0-
07	456	X	456	-0-	-0-	-0-	89	1	367	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	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-

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	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	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	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	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	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	690	N	468	-0-	-222	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	713	N	530	-0-	-183	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	660	N	541	-0-	-119	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	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-

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-

SEEWALD WELL #: 2 RRCID -> 096276 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070

03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	280	1	962	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	581	-0-	-739	-0-	148	1	433	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	317	-0-	-768	-0-	40	1	277	2	N	-0-					-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	281	1	1344	2	N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	305	1	1120	2	N	-0-					-0-
08	310	N	90	-0-	-220	-0-	21	1	69	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	651	N	424	-0-	-227	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	510	N	204	-0-	-306	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	651	N	107	-0-	-544	-0-	107	2			N	-0-					-0-

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	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
08	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	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	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-

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-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1043	-0-	-1034	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					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	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
04	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
08	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	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	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
08	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-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. 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	5177	X	4604	-0-	-573	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4897	-0-	-113	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	5025	-0-	-152	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
06	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4737	-0-	-316	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	2512	-0-	-2541	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

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	571	X	571	-0-	-0-	-0-	558	2	13	9	N	12	12	1			3
04	492	X	492	-0-	-0-	-0-	482	2	10	9	N	9	10	1			2
05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	595	2	11	9	N	10	10	1			2
06	670	X	670	-0-	-0-	-0-	661	2	9	9	N	8	7	1			3
07	662	X	662	-0-	-0-	-0-	653	2	9	9	N	8	7	1			4
08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	672	2	8	9	N	7	8	1			3

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	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
08	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
05	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
06	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400

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

03	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902

03	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988

03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144

03	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1991	-0-	-179	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270

03	355	X	355	-0-	-0-	-0-	349	2	6	9	N	5	4	1			2
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	N	2	4	1			-0-
05	567	X	567	-0-	-0-	-0-	561	2	6	9	N	5	4	1			1
06	450	X	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	N	3	4	1			-0-
07	490	X	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	N	3	2	1			1
08	693	X	693	-0-	-0-	-0-	690	2	3	9	N	3	3	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARDIFF WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 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	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	147	1	957	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	268	X	268	-0-	-0-	-0-	36	1	232	2	N	-0-					-0-
08	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	196	1	1586	2	N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 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	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-

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-

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	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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	245	1	887	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	508	X	508	-0-	-0-	-0-	488	2	20	9	N	18	23	1			17
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	477	2	21	9	N	19	16	1			20
05	473	X	473	-0-	-0-	-0-	460	2	13	9	N	12	24	1			8
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	393	2	11	9	N	10	9	1			9
07	257	X	257	-0-	-0-	-0-	251	2	6	9	N	5	7	1			7
08	163	X	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	N	3	5	1			5

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	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3324	-0-	-86	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	482	1	3047	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3391	-0-	-19	-0-	677	1	2714	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2303	-0-	-1107	-0-	2303	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	2635	X	2195	-0-	-440	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2125	-0-	-425	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2122	-0-	-513	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2061	-0-	-159	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	2086	-0-	-177	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	2032	-0-	-169	-0-	2032	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	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 9 RRCID -> 133233 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2804 - 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	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

LEMLAINE WELL #: 5 RRCID -> 133508 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2928 - 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	1643	N	1311	-0-	-332	-0-	146	1	1165	2	N	-0-					-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	182	1	1563	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	169	1	1337	2	N	-0-					-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	170	1	1365	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1260	-0-	-538	-0-	152	1	1108	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	160	1	1326	2	N	-0-					-0-

HAM WELL #: 2 RRCID -> 134289 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3414 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	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-	20	1			31
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1724	2	177	9	Y	161					192
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1713	2	8	9	Y	7	77	1			122
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1664	2	3	9	Y	3	100	1			25
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1694	2	25	9	Y	23					48
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					48

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HELTON WELL #: 2A RRCID -> 134523 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3180 - 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	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	540	N	341	-0-	-199	-0-	47	1	294	2	N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 RRCID -> 137297 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 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	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1801	-0-	-119	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-

MOORE, J. W. WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	1492	2	N	-0-					-0-
04	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	289	1	1339	2	N	-0-					-0-
07	874	X	874	-0-	-0-	-0-	171	1	703	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	341	-0-	-217	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	229	-0-	-298	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	160	-0-	-212	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 43 RRCID -> 140242 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 4001 RRCID -> 140244 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2872 - 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	310	N	196	-0-	-114	-0-	193	2	3	9	N	3	3	1			1
04	300	N	230	-0-	-70	-0-	227	2	3	9	N	3	3	1			1
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	N	3	3	1			1
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	N	2	3	1			-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	347	2	3	9	N	3	2	1			1
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	315	2	2	9	N	2	2	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EBLING, RAY WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 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	1271	N	367	-0-	-904	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

READ L WELL #: 17 RRCID -> 141177 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2465 - 2929

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

BIVINS WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415

03	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
08	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442

03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
04	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
05	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
06	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
08	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448

03	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
04	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
05	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
06	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
07	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
08	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, MILDRED WELL #: 1R RRCID -> 141501 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 2934

03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 404B RRCID -> 141799 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	1539	1	4152	2	N	-0-					-0-
06	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	1710	1	4279	2	N	-0-					-0-
07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	1311	1	3199	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MARGARET ANN WELL #: 2R RRCID -> 142779 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 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-

MASTERSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335

03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 11 A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2075 - 4505

03	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
06	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
08	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	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	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
08	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000

03	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873

03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
05	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
07	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
08	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
06	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
08	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 7 RRCID -> 146322 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B106 RRCID -> 146335 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 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	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
08	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

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	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
04	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
06	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

STATE-WRIGHT WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 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	744	N	12	-0-	-732	-0-	12	1			N	-0-					-0-
04	390	N	6	-0-	-384	-0-	6	1			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-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

BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	1653	1	1198	2	N	-0-					-0-
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	1710	1	1149	2	N	-0-					-0-
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	1653	1	1170	2	N	-0-					-0-
08	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	1767	1	876	2	N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BIVINS -D- WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 3140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					32
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					32
05	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	1769	2			N	-0-					32
06	1800	N	1534	-0-	-266	-0-	1534	2			N	-0-					32
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					32
08	1767	N	1348	-0-	-419	-0-	1348	2			N	-0-					32

BIVINS -D- WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3608	-0-	-50	-0-	3608	2			N	-0-					42
04	3540	X	3203	-0-	-337	-0-	3203	2			N	-0-					42
05	3658	X	3229	-0-	-429	-0-	3229	2			N	-0-					42
06	3480	X	3103	-0-	-377	-0-	3103	2			N	-0-					42
07	3596	X	3327	-0-	-269	-0-	3327	2			N	-0-					42
08	3596	X	2428	-0-	-1168	-0-	2428	2			N	-0-					42

CARVER, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1533	2	29	9	N	26	23	1	1	8	7
04	989	X	989	-0-	-0-	-0-	975	2	14	9	N	13	18	1			2
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2732	2	28	9	N	25	20	1			7
06	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2151	2	18	9	N	16	21	1	1	8	1
07	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2324	2	17	9	N	15	10	1			6
08	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2676	2	14	9	N	13	12	1			7

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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

03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	261	1	236	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	64	-0-	-146	-0-	13	1	51	2	N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724

03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758

03	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860

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

03	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
04	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
05	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
06	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
07	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
08	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 7 RRCID -> 149706 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 2984

03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
08	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1674	N	874	-0-	-800	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1290	-0-	-353	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B 4 RRCID -> 150014 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281

03	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
07	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
08	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -G- WELL #: 1AR RRCID -> 150081 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414

03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL B WELL #: 18 RRCID -> 150283 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 2918 - 5154

03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	868	2	18	9	N	16	11	1			8
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	837	2	14	9	N	13	17	1			4
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	874	2	9	9	N	8	9	1			3
06	870	N	799	-0-	-71	-0-	790	2	9	9	N	8	10	1			1
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	877	2	7	9	N	6	4	1			3
08	868	N	790	-0-	-78	-0-	786	2	4	9	N	4	5	1			2

BIVINS WELL #: A195 RRCID -> 150434 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500

03	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	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-

KILLGORE WELL #: A 22 RRCID -> 150493 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421

03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
06	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
07	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
08	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	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	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	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	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "T" WELL #: 1R RRCID -> 152920 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-1393	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	780	N	315	-0-	-465	-0-	55	1	260	2	N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	207	1	806	2	N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	203	1	710	2	N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	97	1	336	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 6 RRCID -> 154010 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1007	2	18	9	N	16	14	1			5
04	817	X	817	-0-	-0-	-0-	808	2	9	9	N	8	12	1			1
05	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1756	2	18	9	N	16	13	1			4
06	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1306	2	11	9	N	10	13	1			1
07	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1401	2	10	9	N	9	6	1			4
08	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1735	2	8	9	N	7	7	1			4

THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
06	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
07	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
08	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

BAKER WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2597	-0-	-751	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2854	-0-	-386	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2917	-0-	-28	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2632	-0-	-468	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	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	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	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	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
05	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
06	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
07	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
08	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

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	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A200 RRCID -> 155727 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
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	346	X	346	-0-	-0-	-0-	336	2	10	9	N	9	11	1			2
04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	494	2	10	9	N	9	9	1			2
05	522	X	522	-0-	-0-	-0-	514	2	8	9	N	7	8	1			1
06	428	X	428	-0-	-0-	-0-	421	2	7	9	N	6	5	1			2
07	705	X	705	-0-	-0-	-0-	697	2	8	9	N	7	6	1			3
08	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1000	2	6	9	N	5	6	1			2

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	434	N	373	-0-	-61	-0-	42	1	331	2	N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	294	2	N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	57	1	449	2	N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	53	1	427	2	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	47	1	341	2	N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	59	1	490	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	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
05	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
07	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
08	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	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	3007	X	2952	-0-	-55	-0-	600	1	2352	2	N	-0-					-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	600	1	2360	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2992	-0-	-15	-0-	620	1	2372	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2872	-0-	-8	-0-	600	1	2272	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2579	-0-	-428	-0-	508	1	2071	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2549	-0-	-458	-0-	585	1	1964	2	N	-0-					-0-

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	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	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	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	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

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	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
08	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	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	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
05	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
06	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2087 - 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	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
08	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 5 RRCID -> 159186 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

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	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
08	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A217 RRCID -> 160373 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A212 RRCID -> 160385 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 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	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A213 RRCID -> 160474 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 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	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

READ L WELL #: 28 RRCID -> 160483 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2493 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A205 RRCID -> 160716 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 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	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 161203 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	992	N	856	-0-	-136	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-

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	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED ESTATE B WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	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-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-			-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	248	N	163	-0-	-85	-0-	19	1	144	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-			-0-
04	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
05	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
06	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
07	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-			-0-
08	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 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	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	403	1	866	2	N	-0-			-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	275	1	591	2	N	-0-			-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	397	1	824	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1015	-0-	-215	-0-	351	1	664	2	N	-0-			-0-
07	899	N	529	-0-	-370	-0-	188	1	341	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	920	-0-	-289	-0-	308	1	612	2	N	-0-			-0-

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	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
04	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
05	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
06	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
07	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
08	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	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	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
04	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
05	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
06	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
07	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
08	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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

03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B112 RRCID -> 162557 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 5381

03	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656

03	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
08	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

CARVER, C. S. "A" WELL #: 7 RRCID -> 162705 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215

03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	620	N	334	-0-	-286	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485

03	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B111 RRCID -> 162729 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959

03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
05	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
07	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
08	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
06	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
08	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 17 RRCID -> 163069 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265

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

03	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
07	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 6 RRCID -> 163331 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095

03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 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	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
04	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
05	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
07	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
08	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
06	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
08	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 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	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 163619 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 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	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	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	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*07	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	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	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
04	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
07	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-

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	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
04	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
05	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
06	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
07	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	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	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

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	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
07	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
08	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	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	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
06	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	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	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

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	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	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	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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-

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	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. "V" WELL #: 1026 RRCID -> 164955 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 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-

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	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
04	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
05	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
06	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	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	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
06	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	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	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	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	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
07	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
08	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A221 RRCID -> 166429 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563

03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	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	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
05	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
06	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
07	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
08	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	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-

MASTERSON WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986

03	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325

03	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045

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 #: 8XH RRCID -> 169401 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 2491 - 5428

03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					16
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					16
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					16
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					16
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					16
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					16

BIVINS WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494

03	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	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-

BIVINS WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 5118

03	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B126 RRCID -> 169693 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1894 - 5347

03	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	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	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
04	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
06	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
08	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 3XH RRCID -> 170067 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 1892 - 5175

03	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A230 RRCID -> 170825 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 5315

03	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
04	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
06	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
07	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
08	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 5290

03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
06	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
07	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2028 - 5328

03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
04	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
06	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

PINK WELL #: 1R RRCID -> 171336 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3384 - 3523

03	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	63	1	398	2	N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	81	1	326	2	N	-0-					-0-
08	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425

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

03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	855	-0-	-881	-0-	855	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1205	-0-	-469	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 171723 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518

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

UNITED WELL #: 1R RRCID -> 172061 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170

03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424

03	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

BRICKER, A. D. WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070

03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1093	-0-	-677	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	797	-0-	-1218	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1381	-0-	-509	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	990	-0-	-126	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 176456 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1608	-0-	-469	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	142	-0-	-1625	-0-	142	2			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 1R RRCID -> 178805 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	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	1271	N	28	-0-	-1243	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	775	N	428	-0-	-347	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	329	-0-	-725	-0-	329	2			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	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	403	1	1982	2	N	-0-					-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	390	1	1728	2	N	-0-					-0-
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	403	1	1883	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2216	-0-	-34	-0-	390	1	1826	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1044	-0-	-1157	-0-	169	1	875	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1208	-0-	-1086	-0-	169	1	1039	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 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	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-
04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
05	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
06	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
07	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 32 RRCID -> 184073 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625

03	1705	N	1391	-0-	-314	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
04	1440	N	1027	-0-	-413	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
06	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
07	1054	N	843	-0-	-211	-0-	843	2			N	-0-			-0-
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-

MARSH, S. WELL #: 1R RRCID -> 184452 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966

03	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
04	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100

03	1209	N	525	-0-	-684	-0-	100	1	425	2	N	-0-			-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	300	1	684	2	N	-0-			-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	310	1	695	2	N	-0-			-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	300	1	650	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	804	-0-	-219	-0-	210	1	594	2	N	-0-			-0-
08	992	N	789	-0-	-203	-0-	246	1	543	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100

03	744	N	441	-0-	-303	-0-	43	1	398	2	N	-0-			-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	186	1	1093	2	N	-0-			-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	217	1	1080	2	N	-0-			-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	208	1	963	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	550	-0-	-721	-0-	103	1	447	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	715	-0-	-556	-0-	88	1	627	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 34 RRCID -> 185240 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640

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. "S" WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841

03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	253	1	1919	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	241	1	1273	2	N	-0-			-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	242	1	1805	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	203	1	1561	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	910	-0-	-640	-0-	101	1	809	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1394	-0-	-466	-0-	130	1	1264	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	906	-0-	-624	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	779	-0-	-523	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	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	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1262	2	28	9	N	25	28	1			7
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1250	2	26	9	N	24	25	1			6
05	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1274	2	21	9	N	19	22	1			3
06	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1181	2	17	9	N	15	12	1			6
07	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1219	2	15	9	N	14	13	1			7
08	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1278	2	13	9	N	12	14	1			5

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	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 #: 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	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	660	N	438	-0-	-222	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	750	N	654	-0-	-96	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					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	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	403	1	2259	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1256	-0-	-424	-0-	191	1	1065	2	N	-0-					-0-
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	403	1	2366	2	N	-0-					-0-
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	363	1	2082	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	671	-0-	-631	-0-	103	1	568	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	268	1	1656	2	N	-0-					-0-

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	943	X	943	-0-	-0-	-0-	922	2	21	9	N	19	22	1			5
04	944	X	944	-0-	-0-	-0-	925	2	19	9	N	17	18	1			4
05	981	X	981	-0-	-0-	-0-	966	2	15	9	N	14	16	1			2
06	914	X	914	-0-	-0-	-0-	902	2	12	9	N	11	9	1			4
07	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1437	2	10	9	N	9	9	1			4
08	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1743	2	11	9	N	10	10	1			4

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	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3159	2	73	9	N	66	67	1			16
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2555	2	55	9	N	50	55	1			11
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3095	2	56	9	N	51	53	1			9
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3046	2	41	9	N	37	33	1			13
07	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1853	2	23	9	N	21	23	1			11
08	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2149	2	23	9	N	21	24	1			8

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	766	X	766	-0-	-0-	-0-	748	2	18	9	N	16	18	1			4
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	745	2	15	9	N	14	15	1			3
05	789	X	789	-0-	-0-	-0-	776	2	13	9	N	12	13	1			2
06	740	X	740	-0-	-0-	-0-	730	2	10	9	N	9	8	1			3
07	769	X	769	-0-	-0-	-0-	759	2	10	9	N	9	8	1			4
08	494	X	494	-0-	-0-	-0-	490	2	4	9	N	4	6	1			2

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	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-

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	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
*07	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					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	3503	X	3344	-0-	-159	-0-	560	1	2784	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2099	-0-	-1291	-0-	360	1	1739	2	N	-0-					-0-
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	620	1	3063	2	N	-0-					-0-
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	600	1	2745	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	1711	-0-	-1637	-0-	260	1	1451	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	2999	-0-	-504	-0-	471	1	2528	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	768	X	768	-0-	-0-	-0-	750	2	18	9	N	16	18	1			4
04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	729	2	15	9	N	14	15	1			3
05	744	X	744	-0-	-0-	-0-	731	2	13	9	N	12	13	1			2
06	692	X	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8	7	1			3
07	711	X	711	-0-	-0-	-0-	702	2	9	9	N	8	7	1			4
08	455	X	455	-0-	-0-	-0-	451	2	4	9	N	4	6	1			2

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	1023	N	306	-0-	-717	-0-	35	1	271	2	N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	91	1	664	2	N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	126	1	449	2	N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	210	1	867	2	N	-0-					-0-
07	775	N	436	-0-	-339	-0-	91	1	345	2	N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	147	1	658	2	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	324	X	324	-0-	-0-	-0-	311	2	13	9	N	12	15	1			12
04	327	X	327	-0-	-0-	-0-	314	2	13	9	N	12	10	1			14
05	315	X	315	-0-	-0-	-0-	306	2	9	9	N	8	17	1			5
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	291	2	9	9	N	8	6	1			7
07	307	X	307	-0-	-0-	-0-	299	2	8	9	N	7	7	1			7
08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6	9	N	5	7	1			5

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 204A RRCID -> 191416 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445

03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	991	2	21	9	N	19	22	1			6
04	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1082	2	22	9	N	20	21	1			5
05	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1142	2	20	9	N	18	20	1			3
06	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1056	2	14	9	N	13	11	1			5
07	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1085	2	14	9	N	13	12	1			6
08	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1006	2	11	9	N	10	12	1			4

COON, R. S. WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100

03	2139	N	1292	-0-	-847	-0-	648	1	644	2	N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	378	1	1015	2	N	-0-					-0-
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	815	1	1711	2	N	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	756	1	1328	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	978	-0-	-448	-0-	369	1	609	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1681	-0-	-520	-0-	540	1	1141	2	N	-0-					-0-

HILL, A. T. WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096

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

03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSON, EVELYN WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100

03	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	90	-0-	-1026	-0-	90	2			N	-0-					-0-

HISEL WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103

03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 195689 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2912 - 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-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 19 RRCID -> 196195 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2482 - 3004

03	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
04	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
05	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
06	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
08	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

INA WELL #: 2R RRCID -> 196350 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	150	1	114	2	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	44	1	133	2	N	-0-					-0-
07	279	N	151	-0-	-128	-0-	37	1	114	2	N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137

03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	300	-0-	-1157	-0-	300	2			N	-0-					-0-

SEAY WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570

03	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669

03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
08	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B127 RRCID -> 198022 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 1845 - 5170

03	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
04	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
06	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
08	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
05	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
06	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
07	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
08	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B130 RRCID -> 198026 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1972 - 4763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
05	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
07	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
08	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: N 2 RRCID -> 198467 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 5268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
08	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

HERRING A&B WELL #: A 40 RRCID -> 199126 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2850 - 3228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1060	2	39	9	N	35	47	1			35
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1043	2	45	9	N	41	33	1			43
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1079	2	31	9	N	28	54	1			17
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	976	2	30	9	N	27	22	1			22
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1457	2	24	9	N	22	22	1			22
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1028	2	11	9	N	10	18	1			14

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 11 RRCID -> 199285 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
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	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432

03	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
05	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
06	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
07	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
08	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158

03	205	X	205	-0-	-0-	-0-	199	2	6	9	N	5	7	1			1
04	339	X	339	-0-	-0-	-0-	331	2	8	9	N	7	6	1			2
05	348	X	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	N	5	6	1			1
06	316	X	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	N	3	3	1			1
07	323	X	323	-0-	-0-	-0-	319	2	4	9	N	4	3	1			2
08	299	X	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3	9	N	3	4	1			1

MARY BETH WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958

03	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
07	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

INGRID WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600

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-

ALDA WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365

03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
05	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
06	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2021	-0-	-862	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	1402	-0-	-1481	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

CARVER A WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198

03	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1082	2	59	9	N	54	56	1			24
04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1075	2	53	9	N	48	53	1			19
05	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1054	2	40	9	N	36	40	1			15
06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1077	2	37	9	N	34	35	1			14
07	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1047	2	39	9	N	35	30	1			19
08	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1085	2	26	9	N	24	33	1			10

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 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	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
05	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
06	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
07	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

KIN WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450

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-

MCDADE, NOEL WELL #: 1R RRCID -> 201272 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320

03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	754	-0-	-362	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	2			N	-0-					-0-

QUEEN WELL #: 2R RRCID -> 202545 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3292 - 3520

03	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	310	1	953	2	N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	300	1	851	2	N	-0-					-0-
05	837	N	26	-0-	-811	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	986	-0-	-244	-0-	175	1	811	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	230	1	795	2	N	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	260	1	927	2	N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 1H RRCID -> 202617 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2613 - 5488

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

03	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A237 RRCID -> 203138 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 0

03	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
05	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
08	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	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	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 #: 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	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	279	N	111	-0-	-168	-0-	109	2	2	9	N	2	2	1			1
04	240	N	95	-0-	-145	-0-	95	2			N	-0-	1	1			-0-
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	146	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	128	2	1	9	N	1	1	1			-0-

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	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	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	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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

03	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	203	1	4366	2	N	-0-					-0-
05	558	X	8	-0-	-550	-0-	8	1			N	-0-					-0-
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	112	1	2701	2	N	-0-					-0-
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	144	1	2907	2	N	-0-					-0-
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	196	1	4143	2	N	-0-					-0-

INA WELL #: 3RH RRCID -> 205114 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 3622

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	32	1	98	2	N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	73	1	228	2	N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A246 RRCID -> 205170 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777

03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
04	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-

BOB WELL #: 1R RRCID -> 205177 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2714 - 3200

03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A239 RRCID -> 205329 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507

03	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785

03	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
05	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-

READ L WELL #: 31 RRCID -> 206186 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2635 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2818	2	67	9	N	61	72	1			17
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3258	2	74	9	N	67	69	1			15
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2808	2	45	9	N	41	48	1			8
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3157	2	44	9	N	40	33	1			15
07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2609	2	35	9	N	32	35	1			12
08	826	X	826	-0-	-0-	-0-	822	2	4	9	N	4	15	1			1

BIVINS D WELL #: 22H RRCID -> 209224 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2589 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					36
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					36
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					36
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					36
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					36
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					36

VENT WELL #: E 1 R RRCID -> 209410 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2532 - 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	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	668	-0-	-472	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	N	848	-0-	-330	-0-	848	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 54 RRCID -> 209634 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2534 - 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	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1109	2	21	9	N	19	11	1			10
04	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1285	2	19	9	N	17	22	1			5
05	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1334	2	14	9	N	13	14	1			4
06	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1331	2	11	9	N	10	13	1			1
07	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1378	2	8	9	N	7	5	1			3
08	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1243	2	7	9	N	6	6	1			3

BYRD WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHN F WELL #: 1 R RRCID -> 209946 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 3021 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
05	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
06	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
07	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
08	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 4 RRCID -> 210549 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5634

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 05/14/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 3296

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	56	-0-	56	56	56	1				N	-0-					-0-

TEXAS WELL #: 1R RRCID -> 210647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2718 - 3100

03	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
06	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

GOBER A WELL #: 1R RRCID -> 211360 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2525 - 2860

03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	38	1	412	2	N	-0-					-0-
05	341	N	214	-0-	-127	-0-	31	1	183	2	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	33	1	255	2	N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 50 RRCID -> 211369 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2526 - 6050

03	806	N	43	-0-	-763	-0-	43	2			N	-0-	2	1			-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	N	1					1
05	713	N	173	-0-	-540	-0-	171	2	2	9	N	2	2	1			1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	465	2	3	9	N	3	2	1			1
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	2	2	9	N	2	2	1			1

HARRISON WELL #: 1R RRCID -> 213506 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3300

03	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	70	1	1205	2	N	-0-					-0-
04	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	70	1	1199	2	N	-0-					-0-
05	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	73	1	1214	2	N	-0-					-0-
06	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	71	1	1277	2	N	-0-					-0-
07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	73	1	1295	2	N	-0-					-0-
08	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	71	1	1070	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	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
*07	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B134 RRCID -> 214348 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 1948 - 5197

03	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B140 RRCID -> 214349 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 1965 - 5150

03	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
08	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 5212

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

03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					21
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					21
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					21
06	1530	N	1511	-0-	-19	-0-	1511	2			N	-0-					21
07	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1531	2			N	-0-					21
08	1550	N	1205	-0-	-345	-0-	1205	2			N	-0-					21

BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250

03	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387

03	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
05	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
08	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	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	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
06	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
07	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
08	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	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	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	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-

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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					9
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-					9
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					9
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					9
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					9
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	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	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
04	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
07	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
08	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	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	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STELLA B WELL #: 1R RRCID -> 218806 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 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	1457	N	850	-0-	-607	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	872	-0-	-238	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	930	N	244	-0-	-686	-0-	244	2			N	-0-					-0-

CASTLEMAN B WELL #: 1R RRCID -> 218809 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	49	X	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	108	X	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	90	X	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

RILEY AFGK WELL #: G 10 RRCID -> 221334 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	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-

MASTERSON WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 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	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

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	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LUCAS WELL #: 12 RRCID -> 225741 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING A&B WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	726	X	726	-0-	-0-	-0-	709	2	17	9	N	15	21	1			4
04	676	X	676	-0-	-0-	-0-	663	2	13	9	N	12	13	1			3
05	720	X	720	-0-	-0-	-0-	708	2	12	9	N	11	12	1			2
06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	658	2	9	9	N	8	7	1			3
07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	675	2	9	9	N	8	7	1			4
08	697	X	697	-0-	-0-	-0-	689	2	8	9	N	7	8	1			3

SONES WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	694	X	694	-0-	-0-	-0-	680	2	14	9	N	13	17	1			4
04	890	X	890	-0-	-0-	-0-	870	2	20	9	N	18	18	1			4
05	858	X	858	-0-	-0-	-0-	845	2	13	9	N	12	14	1			2
06	970	X	970	-0-	-0-	-0-	957	2	13	9	N	12	10	1			4
07	820	X	820	-0-	-0-	-0-	809	2	11	9	N	10	10	1			4
08	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	4	1			-0-

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	865	X	865	-0-	-0-	-0-	848	2	17	9	N	15	18	1			5
04	989	X	989	-0-	-0-	-0-	967	2	22	9	N	20	20	1			5
05	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1009	2	17	9	N	15	17	1			3
06	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1025	2	13	9	N	12	10	1			5
07	947	X	947	-0-	-0-	-0-	935	2	12	9	N	11	11	1			5
08	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-	5	1			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	217	N	112	-0-	-105	-0-	109	2	3	9	N	3	3	1			1
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	136	2	2	9	N	2	2	1			1
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	N	2	2	1			1
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	N	2	3	1			-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	N	2	1	1			1
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	222	2	1	9	N	1	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1692	-0-	-106	-0-	1638	2	54	9	N	49	47	1			27
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1609	2	44	9	N	40	47	1			20
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1668	2	36	9	N	33	35	1			18
06	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	1556	2	34	9	N	31	34	1	1	8	14
07	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1626	2	34	9	N	31	26	1			19
08	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1612	2	21	9	N	19	29	1			9

HERRING -A- WELL #: 3A RRCID -> 244432 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	71	X	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	57	X	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1	1	1			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	451	-0-	-231	-0-	443	2	8	9	N	7	7	1			2
04	660	N	485	-0-	-175	-0-	478	2	7	9	N	6	6	1			2
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	700	2	7	9	N	6	6	1			2
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	646	2	4	9	N	4	6	1			-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	N	5	3	1			2
08	682	N	554	-0-	-128	-0-	552	2	2	9	N	2	3	1			1

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	62	N	34	-0-	-28	-0-	33	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1	1	1			-0-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1305	-0-	-276	-0-	1305	2	N	-0-			-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-			-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-			-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-			-0-
*07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-

LUCAS WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970

03	587	X	587	-0-	-0-	-0-	567	2	20 9	N	18	16	1		10
04	621	X	621	-0-	-0-	-0-	604	2	17 9	N	15	17	1		8
05	663	X	663	-0-	-0-	-0-	650	2	13 9	N	12	13	1		7
06	624	X	624	-0-	-0-	-0-	612	2	12 9	N	11	13	1		5
07	586	X	586	-0-	-0-	-0-	577	2	9 9	N	8	10	1		3
08	471	X	471	-0-	-0-	-0-	465	2	6 9	N	5	5	1		3

STEWART WELL #: 29A RRCID -> 255325 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417

03	124	N	115	-0-	-9	-0-	111	2	4 9	N	4	4	1		2
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2 9	N	2	3	1		1
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	95	2	2 9	N	2	2	1		1
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	100	2	2 9	N	2	2	1		1
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2		N	-0-	1	1		-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	64	2	1 9	N	1	1	1		-0-

RUSSELL WELL #: 5A RRCID -> 260131 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225

03	2220	N	1761	-0-	-459	-0-	1721	2	40 9	N	36	30	1		19
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1038	2	30 9	N	27	32	1		14
05	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2259	2	23 9	N	21	23	1		12
06	1380	X	1121	-0-	-259	-0-	1098	2	23 9	N	21	23	1		10
07	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2393	2	25 9	N	23	19	1		14
08	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1882	2	12 9	N	11	19	1		6

PRITCHARD -C- WELL #: 10 RRCID -> 269372 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2795 - 3160

03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	993	2	23 9	N	21	18	1		11
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	629	2	18 9	N	16	19	1		8
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1294	2	14 9	N	13	14	1		7
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	594	2	12 9	N	11	13	1		5
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1155	2	12 9	N	11	10	1		6
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	894	2	6 9	N	5	8	1		3

CARVER, H.W. WELL #: 20 RRCID -> 273970 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3110 - 3466

03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1771	2	35 9	N	32	34	1		11
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2054	2	33 9	N	30	33	1		8
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1949	2	34 9	N	31	34	1		5
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1769	2	23 9	N	21	18	1		8
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1171	2	13 9	N	12	13	1		7
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	667	2	10 9	N	9	12	1		4

PITTMAN WELL #: 1R RRCID -> 280923 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2800 - 3140

03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-				-0-
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-				-0-
05	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	2330	2		N	-0-				-0-
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-				-0-
*07	2387	N	2222	-0-	-165	-0-	2222	2		N	-0-				-0-
08	2325	N	658	-0-	-1667	-0-	658	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 46B RRCID -> 284387 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2167 - 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	2635	X	1	-0-	-2634	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	600	N	127	-0-	-473	-0-	127	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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			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	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2825	-0-	-213	-0-	2825	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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	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	558	N	475	-0-	-83	-0-	53	1	422	2	N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	67	1	576	2	N	-0-					-0-
05	589	N	516	-0-	-73	-0-	58	1	458	2	N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	55	1	437	2	N	-0-					-0-
07	651	N	372	-0-	-279	-0-	45	1	327	2	N	-0-					-0-
08	527	N	454	-0-	-73	-0-	49	1	405	2	N	-0-					-0-

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	3410	X	3167	-0-	-243	-0-	62	1	3105	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3028	-0-	-272	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3189	-0-	-221	-0-	65	1	3124	2	N	-0-					-0-
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	62	1	3091	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2882	-0-	-280	-0-	63	1	2819	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	1119	-0-	-2074	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	54	1	2711	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2600	-0-	-250	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2692	-0-	-284	-0-	55	1	2637	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2654	-0-	-226	-0-	52	1	2602	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2408	-0-	-568	-0-	53	1	2355	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	787	-0-	-1972	-0-	787	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	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	61	1	3048	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2956	-0-	-284	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2678	-0-	-670	-0-	54	1	2624	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	3020	-0-	-70	-0-	59	1	2961	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2756	-0-	-375	-0-	60	1	2696	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	930	-0-	-2170	-0-	930	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	403	N	150	-0-	-253	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	979	-0-	-71	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	370	-0-	-653	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	497	-0-	-898	-0-	497	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	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	348	-0-	-1605	-0-	348	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	1364	N	1140	-0-	-224	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	122	1	1333	2	N	-0-					-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	236	1	1401	2	N	-0-					-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1158	-0-	-361	-0-	131	1	1027	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	1594	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	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

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	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	2790	N	2498	-0-	-292	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2477	-0-	-220	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	1775	-0-	-860	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

STAN WELL #: 233B RRCID -> 285418 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2892 - 3326

03	2883	N	2628	-0-	-255	-0-	52	1	2576	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2504	-0-	-136	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	52	1	2514	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2526	-0-	-24	-0-	49	1	2477	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2324	-0-	-249	-0-	51	1	2273	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	774	-0-	-1799	-0-	774	2			N	-0-					-0-

ETHELYN WELL #: 272C RRCID -> 285454 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2810 - 3320

03	2201	X	1975	-0-	-226	-0-	39	1	1936	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1878	-0-	-252	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1939	-0-	-262	-0-	39	1	1900	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1926	-0-	-84	-0-	38	1	1888	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1731	-0-	-253	-0-	38	1	1693	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	576	-0-	-1408	-0-	576	2			N	-0-					-0-

MATLOR WELL #: 5C RRCID -> 285456 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2588 - 2964

03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	213	1	2316	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	1467	-0-	-1075	-0-	212	1	1255	2	N	-0-					-0-
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2024	-0-	-580	-0-	229	1	1795	2	N	-0-					-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: 3A RRCID -> 285955 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2525 - 2951

03	1581	N	521	-0-	-1060	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	870	N	676	-0-	-194	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: 4C RRCID -> 285980 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2658 - 3025

03	1209	N	986	-0-	-223	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	960	N	705	-0-	-255	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	736	-0-	-318	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: 2BB RRCID -> 285981 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2677 - 3037

03	2108	N	1698	-0-	-410	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1230	-0-	-420	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1300	-0-	-529	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
05	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	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	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	1422	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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1481	-0-	-720	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2078	-0-	-61	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	589	N	130	-0-	-459	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	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	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1277	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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

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	837	N	600	-0-	-237	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	806	N	591	-0-	-215	-0-	591	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	2449	X	1812	-0-	-637	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
04	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
05	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
06	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1929	-0-	-613	-0-	1929	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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 1A RRCID -> 289182 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2103 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	1779	-0-	-1910	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	1966	-0-	-1604	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	1926	-0-	-337	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1815	-0-	-315	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1837	-0-	-364	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1752	-0-	-294	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

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	1457	N	1065	-0-	-392	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1423	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	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	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	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	1809	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	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
05	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	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	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	868	N	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
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	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1124	-0-	-519	-0-	1124	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	2697	N	2194	-0-	-503	-0-	183	1	2011	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1332	-0-	-768	-0-	107	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	1888	-0-	-685	-0-	152	1	1736	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1853	-0-	-277	-0-	153	1	1700	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	122	1	1130	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	213	1	2081	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	1829	N	1469	-0-	-360	-0-	288	1	1181	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	916	-0-	-704	-0-	180	1	736	2	N	-0-					-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	372	1	1761	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1052	-0-	-358	-0-	186	1	866	2	N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	162	1	828	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	80	-0-	-2059	-0-	66	1	14	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	2511	X	2458	-0-	-53	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	687	-0-	-1743	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1603	-0-	-827	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	1203	-0-	-1308	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	49	-0-	-2648	-0-	49	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	2418	X	2218	-0-	-200	-0-	348	1	1870	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	1261	-0-	-1079	-0-	198	1	1063	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	366	1	2145	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	1417	-0-	-743	-0-	246	1	1171	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	945	-0-	-1287	-0-	144	1	801	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	263	-0-	-2248	-0-	66	1	197	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	2666	N	2460	-0-	-206	-0-	277	1	2183	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1777	-0-	-203	-0-	189	1	1588	2	N	-0-					-0-
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	279	1	2413	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2004	-0-	-366	-0-	208	1	1796	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	605	-0-	-1224	-0-	60	1	545	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	1163	-0-	-1534	-0-	79	1	1084	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	1054	N	916	-0-	-138	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	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	2666	X	2552	-0-	-114	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1474	-0-	-1106	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2305	-0-	-155	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1094	-0-	-1448	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	62	-0-	-2635	-0-	62	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	4650	X	4265	-0-	-385	-0-	279	1	3986	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	2695	-0-	-1805	-0-	165	1	2530	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4439	-0-	-56	-0-	279	1	4160	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3875	-0-	-475	-0-	261	1	3614	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	1792	-0-	-2703	-0-	122	1	1670	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4240	-0-	-193	-0-	228	1	4012	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	2883	N	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	32	1	354	2	N	-0-					-0-
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	246	1	2400	2	N	-0-					-0-
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	239	1	2120	2	N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	131	1	1125	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	1932	-0-	-703	-0-	185	1	1747	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	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	279	1	2497	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1613	-0-	-1087	-0-	165	1	1448	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	279	1	2511	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2331	-0-	-369	-0-	255	1	2076	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1073	-0-	-1717	-0-	124	1	949	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2069	-0-	-721	-0-	184	1	1885	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	2666	X	2367	-0-	-299	-0-	279	1	2088	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2181	-0-	-399	-0-	270	1	1911	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2177	-0-	-520	-0-	279	1	1898	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2396	-0-	-214	-0-	270	1	2126	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1616	-0-	-1081	-0-	180	1	1436	2	N	-0-					-0-
08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	231	1	2492	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	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1843	-0-	-137	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2032	-0-	-76	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1854	-0-	-216	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1080	-0-	-811	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1720	-0-	-326	-0-	1720	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	4464	X	3942	-0-	-522	-0-	225	1	3717	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3803	-0-	-517	-0-	268	1	3535	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3845	-0-	-619	-0-	279	1	3566	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3604	-0-	-206	-0-	270	1	3334	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	1235	-0-	-2702	-0-	153	1	1082	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3197	-0-	-740	-0-	230	1	2967	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	2697	X	2504	-0-	-193	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	1502	-0-	-1108	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1788	-0-	-672	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1253	-0-	-1289	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	13	-0-	-2901	-0-	13	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	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	279	1	2477	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2376	-0-	-474	-0-	270	1	2106	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2628	-0-	-317	-0-	279	1	2349	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2450	-0-	-220	-0-	270	1	2180	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	1454	-0-	-1305	-0-	153	1	1301	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2058	-0-	-701	-0-	198	1	1860	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	2604	N	1841	-0-	-763	-0-	122	1	1719	2	N	-0-					-0-
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	266	1	2429	2	N	-0-					-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	239	1	1992	2	N	-0-					-0-
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	261	1	2158	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	1539	-0-	-1251	-0-	173	1	1366	2	N	-0-					-0-
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	185	1	2066	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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	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	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	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	3689	X	3375	-0-	-314	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3332	-0-	-28	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3428	-0-	-44	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2740	-0-	-701	-0-	2740	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	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2182	-0-	-267	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2082	-0-	-348	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	2069	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	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 1 RRCID -> 291659 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2022 - 4196

03	3565	X	3351	-0-	-214	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3111	-0-	-339	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2859	-0-	-706	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2744	-0-	-706	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3372	-0-	-193	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2991	-0-	-574	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 2 RRCID -> 291751 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2004 - 2714

03	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
05	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
08	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 1 RRCID -> 291810 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 1914 - 3350

03	4898	X	2506	-0-	-2392	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	2431	-0-	-2309	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2254	-0-	-443	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2301	-0-	-219	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2264	-0-	-247	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2500	-0-	-11	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 3 RRCID -> 291815 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2179 - 3148

03	2914	X	2864	-0-	-50	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
05	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2581	-0-	-179	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2657	-0-	-195	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2551	-0-	-301	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 5 RRCID -> 291816 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 2301 - 3158

03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 1 RRCID -> 291825 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2325 - 2696

03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	690	N	593	-0-	-97	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	71	-0-	-289	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	N	21	21	1			12
							23	9									
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	8	1	364	2	N	21	20	1			13
							23	9									
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	13	1	955	2	N	24	26	1			11
							26	9									
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	12	1	984	2	N	19	17	1			13
							21	9									
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	4	1	720	2	N	19	19	1			13
							21	9									
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	585	2	17	9	N	15	18	1			10

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	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 46A RRCID -> 292055 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2279 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1581	N	1188	-0-	-393	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1238	-0-	-436	-0-	1238	2			N	-0-					-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	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2145	-0-	-15	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2239	-0-	-11	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1719	-0-	-606	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
05	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
07	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
08	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	2			N	-0-			-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	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-			-0-
04	2040	N	1346	-0-	-694	-0-	1346	2			N	-0-			-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-			-0-
06	2340	N	2145	-0-	-195	-0-	2145	2			N	-0-			-0-
07	1395	N	992	-0-	-403	-0-	992	2			N	-0-			-0-
08	2480	N	46	-0-	-2434	-0-	46	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	2697	X	2563	-0-	-134	-0-	2563	2			N	-0-			-0-
04	2610	X	1456	-0-	-1154	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
05	2728	X	2698	-0-	-30	-0-	2698	2			N	-0-			-0-
06	2640	X	2322	-0-	-318	-0-	2322	2			N	-0-			-0-
07	2728	X	1070	-0-	-1658	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
08	2697	X	43	-0-	-2654	-0-	43	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	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
04	1560	N	1221	-0-	-339	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-			-0-
06	2040	N	2019	-0-	-21	-0-	2019	2			N	-0-			-0-
07	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
08	2263	N	74	-0-	-2189	-0-	74	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	2542	X	2291	-0-	-251	-0-	359	1	1932	2	N	-0-			-0-
04	2460	X	1306	-0-	-1154	-0-	198	1	1108	2	N	-0-			-0-
05	2542	X	2506	-0-	-36	-0-	354	1	2152	2	N	-0-			-0-
06	2220	X	1392	-0-	-828	-0-	222	1	1170	2	N	-0-			-0-
07	2294	X	1099	-0-	-1195	-0-	156	1	943	2	N	-0-			-0-
08	2511	X	82	-0-	-2429	-0-	66	1	16	2	N	-0-			-0-

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	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
04	1290	N	1000	-0-	-290	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-			-0-
06	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
08	1612	N	897	-0-	-715	-0-	897	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 292321 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2356 - 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	2697	X	2619	-0-	-78	-0-	2619	2			N	-0-			-0-
04	2610	X	1461	-0-	-1149	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-			-0-
06	2520	X	2371	-0-	-149	-0-	2371	2			N	-0-			-0-
07	2604	X	1098	-0-	-1506	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
08	2759	X	28	-0-	-2731	-0-	28	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JESTER WELL #: 14A RRCID -> 292332 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2494 - 3150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2047	-0-	-30	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	270	1	1517	2	N	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	279	1	1989	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	270	1	1668	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	879	-0-	-981	-0-	9	1	870	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	965	-0-	-1298	-0-	8	1	957	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 229B RRCID -> 292336 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2799 - 3320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1667	-0-	-193	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1492	-0-	-128	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1005	-0-	-731	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 16B RRCID -> 292388 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2408 - 3218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	831	1	2229	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	2168	-0-	-22	-0-	524	1	1644	2	N	-0-					-0-
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	796	1	2221	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	13	-0-	-2957	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	247	-0-	-2822	-0-	69	1	178	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	428	-0-	-2641	-0-	86	1	342	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 234C RRCID -> 292394 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2813 - 3360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1858	-0-	-467	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	2128	-0-	-122	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	1780	-0-	-545	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1826	-0-	-244	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	579	-0-	-1622	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1842	-0-	-359	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 271D RRCID -> 292403 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2758 - 3325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2907	-0-	-410	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2403	-0-	-807	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2744	-0-	-573	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2211	-0-	-609	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1961	-0-	-953	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2151	-0-	-763	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 230A RRCID -> 292428 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2780 - 3320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1920	-0-	-330	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2007	-0-	-318	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2082	-0-	-168	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1237	-0-	-1088	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1923	-0-	-402	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 240 D RRCID -> 292449 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2838 - 3100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
05	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
07	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
08	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOBER WELL #: 12C RRCID -> 292506 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2497 - 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	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2118	-0-	-1122	-0-	153	1	1965	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	1506	-0-	-1842	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	225	1	3187	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	1164	-0-	-2029	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	1086	-0-	-2014	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 3B RRCID -> 292548 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2624 - 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	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	144	1	1448	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2226	-0-	-223	-0-	279	1	1947	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2627	-0-	-43	-0-	270	1	2357	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1023	-0-	-620	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	279	1	2756	2	N	-0-					-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	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	744	N	559	-0-	-185	-0-	559	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 51B RRCID -> 293396 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2111 - 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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	973	-0-	-174	-0-	973	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 5 RRCID -> 293427 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2171 - 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	2387	N	2017	-0-	-370	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2163	-0-	-100	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: S 11D RRCID -> 293473 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2207 - 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	4743	X	3544	-0-	-1199	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4144	-0-	-266	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4236	-0-	-290	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4061	-0-	-199	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3933	-0-	-345	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3799	-0-	-479	-0-	3799	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: S 1A RRCID -> 293585 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2082 - 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	2728	X	2218	-0-	-510	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2469	-0-	-51	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2550	-0-	-23	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2390	-0-	-10	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2473	-0-	-69	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2296	-0-	-246	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: S 2 RRCID -> 293621 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2118 - 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	4278	X	3458	-0-	-820	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3914	-0-	-106	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3716	-0-	-64	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3814	-0-	-216	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3376	-0-	-654	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 4 RRCID -> 293638 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2272 - 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	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2559	-0-	-21	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2586	-0-	-80	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2432	-0-	-238	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2523	-0-	-236	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2302	-0-	-457	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: S 11BB RRCID -> 293646 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2226 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1964	-0-	-175	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2036	-0-	-34	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: S 12D RRCID -> 293648 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2029 - 2325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6067	-0-	-9	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5740	-0-	-50	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
05	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5835	-0-	-45	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	6012	-0-	-64	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4492	-0-	-1615	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: S 11A RRCID -> 293702 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2190 - 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	1984	N	1675	-0-	-309	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

LONGANECKER WELL #: 6 RRCID -> 293879 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3086 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	898	-0-	-156	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	1083	-0-	-188	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	1004	-0-	-267	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 2 RRCID -> 293896 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2026 - 4321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8520	-0-	-180	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8537	-0-	-453	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7895	-0-	-805	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8043	-0-	-947	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7505	-0-	-1485	-0-	7505	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: S 12 RRCID -> 293898 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1990 - 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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	682	N	489	-0-	-193	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 58D RRCID -> 293905 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1990 - 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	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
08	837	N	725	-0-	-112	-0-	725	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 58C RRCID -> 293982 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1989 - 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	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	834	-0-	-189	-0-	834	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 8 RRCID -> 294064 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2259 - 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	713	N	595	-0-	-118	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 13 RRCID -> 294091 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 1988 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	240	-0-	-225	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	420	N	213	-0-	-207	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: S 24D RRCID -> 294097 COMPL. DATE 09/17/2022 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2356 - 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	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: S 24C RRCID -> 294108 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2403 - 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	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: S 58D RRCID -> 294109 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2657 - 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	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					-0-

CARVER, C.S. -A- WELL #: 10 RRCID -> 294143 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3130 - 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	651	N	420	-0-	-231	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: S 20D RRCID -> 294166 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2845 - 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	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 4 RRCID -> 294182 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2054 - 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	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
05	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 7 RRCID -> 294189 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2043 - 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	2821	X	2106	-0-	-715	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2445	-0-	-165	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2476	-0-	-221	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
06	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1981	-0-	-561	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

SOUTH HERRING WELL #: 207 RRCID -> 294200 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2660 - 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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	767	2	18	9	N	16	18	1			7
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	558	2	17	9	N	15	16	1			6
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	756	2	12	9	N	11	12	1			5
06	750	N	647	-0-	-103	-0-	637	2	10	9	N	9	8	1			6
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	787	2	10	9	N	9	7	1			8
08	775	N	14	-0-	-761	-0-	14	2			N	-0-	5	1			3

SOUTH HERRING WELL #: 205 RRCID -> 294213 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2619 - 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-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

SOUTH HERRING WELL #: 204 RRCID -> 294214 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2703 - 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	806	N	700	-0-	-106	-0-	685	2	15	9	Y	14	16	1			20
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	536	2	15	9	Y	14	16	1			18
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1053	2	18	9	Y	16	16	1			18
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	933	2	13	9	Y	12	11	1			19
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	996	2	13	9	Y	12	10	1			21
08	930	N	17	-0-	-913	-0-	17	2			Y	-0-	5	1			16

ETHELYN WELL #: 272D RRCID -> 294559 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2776 - 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	3472	X	3096	-0-	-376	-0-	61	1	3035	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2922	-0-	-438	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2984	-0-	-488	-0-	61	1	2923	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2941	-0-	-119	-0-	58	1	2883	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2671	-0-	-429	-0-	59	1	2612	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	883	-0-	-2217	-0-	883	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 9 RRCID -> 294572 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2129 - 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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	540	N	405	-0-	-135	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-

STAN WELL #: 233A RRCID -> 294573 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2799 - 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	2790	X	2513	-0-	-277	-0-	49	1	2464	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2370	-0-	-330	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2437	-0-	-353	-0-	50	1	2387	2	N	-0-					-0-
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	49	1	2432	2	N	-0-					-0-
07	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	55	1	2457	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	759	-0-	-1752	-0-	759	2			N	-0-					-0-

ROREX WELL #: 232C RRCID -> 294574 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2777 - 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	2604	X	2371	-0-	-233	-0-	47	1	2324	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2257	-0-	-263	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2300	-0-	-304	-0-	47	1	2253	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2303	-0-	-157	-0-	45	1	2258	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2338	-0-	-18	-0-	51	1	2287	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	678	-0-	-1678	-0-	678	2			N	-0-					-0-

ROREX WELL #: 232A RRCID -> 294575 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2799 - 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	2852	X	2505	-0-	-347	-0-	49	1	2456	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2402	-0-	-358	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2450	-0-	-402	-0-	50	1	2400	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2500	-0-	-80	-0-	49	1	2451	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2268	-0-	-243	-0-	50	1	2218	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	770	-0-	-1741	-0-	770	2			N	-0-					-0-

ROREX WELL #: 232D RRCID -> 294577 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2778 - 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	2294	X	1916	-0-	-378	-0-	38	1	1878	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	1865	-0-	-355	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1918	-0-	-376	-0-	39	1	1879	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1927	-0-	-143	-0-	38	1	1889	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1795	-0-	-127	-0-	39	1	1756	2	N	-0-					-0-
08	1922	X	628	-0-	-1294	-0-	628	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HENKEL WELL #: 241C RRCID -> 294578 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2668 - 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	2542	X	2064	-0-	-478	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2227	-0-	-353	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2242	-0-	-424	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2068	-0-	-512	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1621	-0-	-859	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	2050	-0-	-244	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

HENKEL WELL #: 241B RRCID -> 294580 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2771 - 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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1135	-0-	-215	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	752	-0-	-426	-0-	752	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

KELL WELL #: 242A RRCID -> 294595 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2771 - 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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	838	-0-	-526	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

LOR WELL #: 243D RRCID -> 294603 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2714 - 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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	702	-0-	-755	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1375	-0-	-392	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

KELL WELL #: 242B RRCID -> 294607 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2769 - 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	1054	N	677	-0-	-377	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1171	-0-	-779	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	466	-0-	-743	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	634	-0-	-730	-0-	634	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: 3B RRCID -> 294669 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2647 - 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	1891	N	1319	-0-	-572	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1056	-0-	-234	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1030	-0-	-489	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

CARVER, C.S. -A- WELL #: 15 RRCID -> 294672 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3144 - 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	992	N	569	-0-	-423	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VENT WELL #: 4A RRCID -> 294750 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2669 - 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	1302	N	361	-0-	-941	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-

LOR WELL #: 243B RRCID -> 294843 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2761 - 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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	374	-0-	-866	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	622	-0-	-742	-0-	622	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: 3D RRCID -> 294853 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2512 - 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	2015	X	896	-0-	-1119	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1361	-0-	-589	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1487	-0-	-311	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	1009	-0-	-71	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	1083	-0-	-312	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	1356	-0-	-132	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 294875 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2717 - 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	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: 16C RRCID -> 294917 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2565 - 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	2015	N	1843	-0-	-172	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1657	-0-	-113	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	678	-0-	-407	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	18	-0-	-1718	-0-	18	2			N	-0-					-0-

HENKEL WELL #: 241A RRCID -> 294942 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2771 - 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	3131	X	2496	-0-	-635	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2719	-0-	-521	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2766	-0-	-582	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2604	-0-	-636	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2061	-0-	-1132	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2620	-0-	-201	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: 16B RRCID -> 294962 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2523 - 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	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1258	-0-	-512	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	726	-0-	-607	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	21	-0-	-1529	-0-	21	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ZELLA WELL #: 16A RRCID -> 294963 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2539 - 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	1085	N	938	-0-	-147	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	897	-0-	-123	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

ETHELYN WELL #: 272B RRCID -> 294968 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2758 - 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	3193	X	2906	-0-	-287	-0-	57	1	2849	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2724	-0-	-366	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2810	-0-	-383	-0-	57	1	2753	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2777	-0-	-223	-0-	54	1	2723	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2506	-0-	-408	-0-	55	1	2451	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	816	-0-	-2098	-0-	816	2			N	-0-					-0-

PRISCILLA WELL #: 9D RRCID -> 295014 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2523 - 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	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1548	-0-	-162	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	988	-0-	-686	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

STEM WELL #: 6D RRCID -> 295042 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2712 - 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	2480	X	2295	-0-	-185	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2247	-0-	-153	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2234	-0-	-153	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2198	-0-	-112	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1606	-0-	-781	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2302	-0-	-23	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

GOB WELL #: 8B RRCID -> 295049 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2661 - 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	1674	N	1058	-0-	-616	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

GOB WELL #: 8C RRCID -> 295050 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2565 - 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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1115	-0-	-621	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

PRISCILLA WELL #: 9A RRCID -> 295080 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2550 - 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	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1891	-0-	-93	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1443	-0-	-510	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LANGMACK WELL #: 7C RRCID -> 295081 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2680 - 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	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1372	-0-	-612	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 3B RRCID -> 295091 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2615 - 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	2356	N	2073	-0-	-283	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2061	-0-	-202	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1885	-0-	-125	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1653	-0-	-393	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

HOHMANN, R. N. WELL #: 8 RRCID -> 295092 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3026 - 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	527	N	168	-0-	-359	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-

LANGMACK WELL #: 7A RRCID -> 295110 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2671 - 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	3410	X	3083	-0-	-327	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3099	-0-	-201	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3048	-0-	-362	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2965	-0-	-5	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2242	-0-	-951	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3047	-0-	-146	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 10 RRCID -> 295136 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2820 - 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	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1277	-0-	-583	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	188	1	1440	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 10A RRCID -> 295156 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2625 - 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	3596	X	3120	-0-	-476	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3053	-0-	-427	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3148	-0-	-448	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3030	-0-	-210	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3124	-0-	-69	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3072	-0-	-90	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

PRISCILLA WELL #: 9C RRCID -> 295267 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2500 - 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	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1080	-0-	-470	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDOWELL 'B' WELL #: 5 RRCID -> 295394 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3060 - 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	1364	N	1050	-0-	-314	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	92	-0-	-1117	-0-	92	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 21 RRCID -> 296152 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 14A RRCID -> 296182 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2047 - 4700

03	7440	X	3763	-0-	-3677	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	4054	-0-	-3146	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4014	-0-	-1349	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3668	-0-	-862	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3464	-0-	-1093	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3424	-0-	-761	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 15 RRCID -> 296316 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1949 - 2420

03	713	N	477	-0-	-236	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 11 RRCID -> 296340 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2054 - 2550

03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 50B RRCID -> 296342 COMPL. DATE 10/28/2023 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2037 - 2800

03	3503	X	2476	-0-	-1027	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2246	-0-	-1144	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2166	-0-	-1337	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2256	-0-	-894	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2355	-0-	-125	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
08	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: S 51A RRCID -> 296582 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1966 - 2800

03	2976	X	2097	-0-	-879	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2366	-0-	-304	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2218	-0-	-541	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2481	-0-	-159	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2550	-0-	-178	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2249	-0-	-200	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: S 14 RRCID -> 296583 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 2565 PERF. 2034 - 2565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 16C RRCID -> 296771 COMPL. DATE 12/05/2023 TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2045 - 2835

03	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	895	-0-	-221	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: S 47B RRCID -> 296772 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2123 - 2850

03	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2135	-0-	-376	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: S 13C RRCID -> 296827 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2031 - 2900

03	1984	X	1921	-0-	-63	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
05	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	1511	-0-	-876	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: S 12B RRCID -> 296841 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2056 - 2800

03	3131	X	2400	-0-	-731	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2758	-0-	-272	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2858	-0-	-149	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2658	-0-	-222	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2641	-0-	-273	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2458	-0-	-394	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: S 49D RRCID -> 296842 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2052 - 2500

03	2790	N	2200	-0-	-590	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
06	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
07	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
08	2945	N	2651	-0-	-294	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 12 RRCID -> 296880 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2095 - 2700

03	3410	X	2914	-0-	-496	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2815	-0-	-245	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2805	-0-	-75	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2916	-0-	-29	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2790	-0-	-155	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 298852 COMPL. DATE 05/15/2025 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 2660 - 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	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	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-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

03	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
07	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE, SULLIVAN WELL #: 102 RRCID -> 282492 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2813 - 3200

03	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1280	-0-	-580	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1419	-0-	-689	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	875	-0-	-458	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

TOP O'TEXAS ENERGY, L.P. 862573
JACKSON, NORTH WELL #: 8 RRCID -> 087030 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2609 - 2670

03	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*08	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	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

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	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-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

03	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
04	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
05	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	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
TRAVELERS OIL COMPANY 865980
RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-

BURNETT -79- WELL #: 1 RRCID -> 083752 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2350 - 2600

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-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 091517 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900

03	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ARLIE WELL #: 3 RRCID -> 213031 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675

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	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216369 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

THATEN WELL #: 2 RRCID -> 217368 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3338 - 3577

03	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

DALE WELL #: 2 RRCID -> 217373 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3326 - 3620

03	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
04	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

LOVE WELL #: 3 RRCID -> 230410 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3340 - 3550

03	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

MARNI WELL #: 2 RRCID -> 230945 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 3658

03	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

REUTER WELL #: 2R RRCID -> 254224 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100

03	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1R RRCID -> 254290 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100

03	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
04	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
05	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
06	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
07	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

RAY WELL #: 1R RRCID -> 254291 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
05	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
06	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

BALF WELL #: 1R RRCID -> 255034 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500

03	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
04	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
07	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
06	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
07	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	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	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	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	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
05	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
07	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

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	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CR JONES "A" WELL #: 1R RRCID -> 266506 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 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	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
04	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

BRI WELL #: 1R RRCID -> 266560 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MEIER CHARLES WELL #: 1R RRCID -> 266567 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIXON WELL #: 1R RRCID -> 266948 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275

03	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

CARVE WELL #: 1R RRCID -> 267172 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610

03	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

INA WELL #: 1R RRCID -> 267985 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 3550

03	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	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	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 4R RRCID -> 267986 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500

03	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 2R RRCID -> 273525 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3210 - 3500

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-

INA WELL #: 4R RRCID -> 276539 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3550

03	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BALFIELD WELL #: 2 RRCID -> 279294 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2859 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOHER, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 279420 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2818 - 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	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

SHELLBURG-251- WELL #: 3 RRCID -> 279656 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2842 - 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	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STALLWITZ WELL #: 3 RRCID -> 279858 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

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	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					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	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRYMA OPERATING 872142
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-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 1 RRCID -> 024611 COMPL. DATE 07/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	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-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025315 COMPL. DATE 07/28/1927 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2270 - 2977

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-

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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
UPLAND RESOURCES LLC 878931
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 2 RRCID -> 025262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3 RRCID -> 025263 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-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

BIVINS "A" WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438

03	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

SNEED "F" WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364

03	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

SNEED 'F' WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 3336

03	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
OSBORNE WELL #: T 1 RRCID -> 023033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WRAY WELL #: 1 RRCID -> 024271 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-

MEERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 039835 COMPL. DATE 02/12/1947 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2804 - 2825

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-

BROWN WELL #: 2 A RRCID -> 134230 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2746 - 2864

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-

WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
WHITTENBURG WELL #: 1 A RRCID -> 060396 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 2600

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-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
MCCONNELL, J. C. WELL #: T 1 B RRCID -> 024151 COMPL. DATE 11/00/1927 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
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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	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-

6A PRODUCTION 953900
HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	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	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3 RRCID -> 023261 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 4 U RRCID -> 023262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
6A PRODUCTION //CONT.// 953900
SAILOR, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 023267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

HENDRIX WELL #: 1 RRCID -> 024301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			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-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024313 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

FEE LAND WELL #: 1 RRCID -> 025425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
6A PRODUCTION //CONT.// 953900

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	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
05	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
06	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
08	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			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	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			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	2			N	-0-					-0-
04	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			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	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			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	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

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	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			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	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			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	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			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-

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
DAVIS WELL #: 1R RRCID -> 223864 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566

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	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179
SNEED WELL #: 1R RRCID -> 035141 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1515 - 1800

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	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-

RABCO ENERGY LLC 101264
BIVINS -HH- WELL #: 2 RRCID -> 034056 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630

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	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			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	9	N	-0-	-0-	-9 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
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	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
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	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-	4	7			-0-
04	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-					-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-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 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	30	N	-0-	-0-	-30 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-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-	5	7			-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
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	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2			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-																		

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	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	160	-0-	-80	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	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	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	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	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-	6	7			-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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-																	

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	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-	7	7			-0-
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-	2	7			-0-
04	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	372	N	154	-0-	-218 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-	1	7			-0-
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-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-																	

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	50	1	11	2	N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					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	217	N	199	-0-	-18	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-	-48	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	180	N	79	-0-	-101	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			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
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

MASTERSON -E- WELL #: 1R RRCID -> 027187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1560 - 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	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-																		

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

MASTERSON -I- WELL #: 1R RRCID -> 027191 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1772 - 1787

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
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

MASTERSON -J- WELL #: 1R RRCID -> 027192 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1633 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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 -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	185	N	185	-0-		-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-		-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-		-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-		-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-		-33 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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	837	N	585	-0-	-252 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	810	N	571	-0-	-239 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	589	N	508	-0-	-81 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	620	N	519	-0-	-101 B	-0-	519	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	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	18	1	132	2	N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	18	1	126	2	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	17	1	112	2	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	19	1	119	2	N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	19	1	129	2	N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	19	1	128	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-																	

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					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	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, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
MIZEL-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 032018 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520

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	26	-0-		26 B	26	26	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	40	-0-		40 B	66	40	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		66												

BIVINS FEE WELL #: 2R RRCID -> 032320 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665

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 FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580

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 FEE WELL #: 1R RRCID -> 032575 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566

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-												

DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612

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, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	369	-0-	-65 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	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	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-																	

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	145	-0-	-10 B	-0-	16	1	129	2	N	-0-	2	7			-0-
04	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			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	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	81	1	472	2	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	73	1	443	2	N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	80	1	462	2	N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	75	1	434	2	N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	78	1	448	2	N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	74	1	423	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	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 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
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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 -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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 #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	86	1	345	2	N	-0-					75
04	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					75
05	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					75
06	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					75
07	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					75
08	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	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	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	22	1	87	2	N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	140	1	546	2	N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	496	N	439	-0-	-57 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-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-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-	7	7			-0-
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-	1	7			-0-
04	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	186	N	93	-0-	-93 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	102	1	590	2	N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	113	1	685	2	N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	113	1	650	2	N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	134	1	779	2	N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	131	1	749	2	N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	128	1	733	2	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	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	171	1	997	2	N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	155	1	940	2	N	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	171	1	983	2	N	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	161	1	930	2	N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	168	1	960	2	N	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	156	1	890	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC 486623
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	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			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	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			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	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					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	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	420	N	366	-0-	-54 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					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	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-																	

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-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER

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-																	

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	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	124	N	3	-0-	-121 B	-0-	3	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	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	415	N	333	-0-	-82 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	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
BIVINS WELL #: 3R RRCID -> 027101 COMPL. DATE 04/07/1961 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1518 - 1616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	126	-0-		-29 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-		-22 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-		-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-		-1 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-		-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-		-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027102 COMPL. DATE 04/15/1961 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1626 - 1730

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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 #: 3R RRCID -> 027104 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1594 - 1694

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	265	-0-		-14 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-		-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-		-31 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-		-18 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-		-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-		-0- B	-0-	258	3			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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	130	-0-		-180 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	300	N	119	-0-		-181 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-		-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	11	-0-		-113 B	-0-	11	3			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
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	99	-0-	-87 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	25	-0-	-161 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	574	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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-																	

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93	N	10	-0-	-83 B	-0-	10	3			N	-0-					-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	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 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-																	

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	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-																	

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	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-																	

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	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	480	N	169	-0-	-311 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	403	N	136	-0-	-267 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-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 #: 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	589	N	540	-0-	-49 B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	527	N	237	-0-	-290 B	-0-	237	3			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	6	N	-0-	-0-	-6 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-																	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
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	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	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	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	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-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-		-0-												
03	713	N	692	-0-	-21 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	744	N	737	-0-	-7 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-		-0-												
03	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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	465	N	464	-0-	-1 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	465	N	437	-0-	-28 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	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	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	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	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	870	N	825	-0-	-45 B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	899	N	878	-0-	-21 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	868	N	849	-0-	-19 B	-0-	849	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 #: 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-																	
03	372	N	372	-0-	-0-	B -0-	372	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	B -0-	365	2			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	B -0-	391	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	B -0-	378	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	B -0-	391	2			N	-0-					-0-
08	403	N	384	-0-	-19	B -0-	384	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-																	
03	124	N	122	-0-	-2	B -0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	B -0-	111	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	B -0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	B -0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	B -0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	B -0-	115	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 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	124	N	109	-0-	-15	B -0-	109	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	B -0-	103	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	B -0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	B -0-	104	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-																	

BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 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	1085	N	1067	-0-	-18	B -0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	B -0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1079	-0-	-6	B -0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	B -0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1079	-0-	-6	B -0-	1079	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1078	-0-	-7	B -0-	1078	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1077	N	1077	-0-	-0-	B -0-	1077	2			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	B -0-	983	2			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	B -0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	B -0-	966	2			N	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	B -0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	961	N	793	-0-	-168	B -0-	793	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 #: A160 RRCID -> 027071 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	310	-0-	-0-	B	-0-			310	2	N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	B	-0-			298	2	N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	B	-0-			297	2	N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	B	-0-			295	2	N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	B	-0-			297	2	N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	B	-0-			296	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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-																		
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-																		
03	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-			156	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-			151	2	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-			151	2	N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	B	-0-			142	2	N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	B	-0-			151	2	N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	B	-0-			149	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-																		
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-																		
03	682	N	593	-0-		-89 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-		-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	744	N	700	-0-		-44 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-		-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-		-24 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	713	N	618	-0-		-95 B	-0-	618	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-																		
03	1054	N	899	-0-		-155 B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-		-0- B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-		-0- B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-		-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1008	-0-		-46 B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	924	-0-		-130 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 03/19/2024 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 -> -1160 CANCELLED UNDERAGE -> -2324																		
03	496	N	427	-0-		-69 B	-1160	427	2			N	-0-					-0-
04	480	N	487	-0-		7 B	-1153	487	2			N	-0-					-0-
05	465	N	510	-0-		45 B	-1108	510	2			N	-0-					-0-
06	420	N	491	-0-		71 B	-1037	491	2			N	-0-					-0-
07	496	N	498	-0-		2 B	-1035	498	2			N	-0-					-0-
08	496	N	471	-0-		-25 B	-1035	471	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1035																		

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-																		
03	190	N	190	-0-		-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-		-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-		-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-		-2 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-		-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-		-0- B	-0-	187	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-																		
03	713	N	499	-0-		-214 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-		-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-		-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-		-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	744	N	555	-0-		-189 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-		-0- B	-0-	749	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	620	N	563	-0-	-57 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	651	N	635	-0-	-16 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	651	N	625	-0-	-26 B	-0-	625	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-	-0-													
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	341	N	254	-0-	-87 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	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	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	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-	-0-													
03	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	589	N	525	-0-	-64 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	540	N	494	-0-	-46 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	515	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-	-0-													
03	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	334	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	465	N	437	-0-	-28 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16 B	-0-	449	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	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	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	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	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	1333	N	1229	-0-	-104 B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	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-																	
03	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	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-																	
03	744	N	632	-0-	-112 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	744	N	722	-0-	-22 B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	744	N	665	-0-	-79 B	-0-	665	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-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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-																	
03	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	6	-0-	-7 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					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-																	
03	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 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	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	73	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	80	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	103	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	112	2	2	9	N	2	1	1			1
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	167	2	2	9	N	2	2	1			1
08	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-	1	1			-0-
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	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	106	2	2	9	N	2	1	1			1
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	153	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	131	2	2	9	N	2	1	1			1
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	131	2	1	9	N	1	1	1			1
08	155	N	122	-0-	-33 B	-0-	121	2	1	9	N	1	2	1			-0-
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	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	375	2	4	9	N	4	2	1			2
05	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	732	2	12	9	N	11	11	1			2
06	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	646	2	8	9	N	7	7	1			2
07	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	696	2	10	9	N	9	7	1			4
08	527	N	103	-0-	-424 B	-0-	103	2			N	-0-	4	1			-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 #: 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	279	N	271	-0-	-8	B	-0-	265	2	6	9	N	5	4	1			2
04	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	328	2	8	9	N	7	7	1			2
05	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	312	2	4	9	N	4	5	1			1
06	270	N	269	-0-	-1	B	-0-	266	2	3	9	N	3	3	1			1
07	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	285	2	4	9	N	4	3	1			2
08	279	N	159	-0-	-120	B	-0-	158	2	1	9	N	1	3	1			-0-
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-																		

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	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	702	2	19	9	N	17	18	1			4
04	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	633	2	14	9	N	13	14	1			3
05	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	647	2	12	9	N	11	12	1			2
06	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	696	2	9	9	N	8	7	1			3
07	558	N	381	-0-	-177	B	-0-	375	2	6	9	N	5	7	1			1
08	558	N	117	-0-	-441	B	-0-	115	2	2	9	N	2	3	1			-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	124	N	68	-0-	-56	B	-0-	66	2	2	9	N	2	1	1			1
04	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	100	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	127	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	139	2	2	9	N	2	1	1			1
07	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	150	2	2	9	N	2	2	1			1
08	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	119	2	1	9	N	1	2	1			-0-
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	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-																		

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	434	N	105	-0-	-329	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					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	217	N	129	-0-	-88	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	420	N	301	-0-	-119	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	510	N	429	-0-	-81	B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	310	N	208	-0-	-102	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	558	N	8	-0-	-550	B	-0-	8	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 #: 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	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	341	N	289	-0-	-52 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	403	N	230	-0-	-173 B	-0-	230	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	899	N	897	-0-	-2 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	810	N	695	-0-	-115 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	870	N	762	-0-	-108 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	713	N	427	-0-	-286 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	930	N	38	-0-	-892 B	-0-	38	2			N	-0-					-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	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	221	2	4	9	N	4	5	1			1
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	214	2	4	9	N	4	4	1			1
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	217	2	4	9	N	4	4	1			1
06	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	204	2	2	9	N	2	2	1			1
07	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	212	2	2	9	N	2	2	1			1
08	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	193	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	B	-0-	139	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	285	-0-	-118	B	-0-	285	2			N	-0-					2
04	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2			N	-0-					2
05	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-					2
06	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2			N	-0-					2
07	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-					2
08	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	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	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					1
04	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					1
05	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					1
06	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					1
07	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	2			N	-0-					1
08	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	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	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					1
04	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					1
05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					1
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					1
07	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					1
08	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	153	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	248	N	189	-0-	-59 B	-0-	189	2			N	-0-					1
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					1
05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					1
06	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					1
07	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					1
08	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	403	1	86	2	N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	222	1	740	2	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	59	1	152	2	N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	151	1	696	2	N	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	215	1	784	2	N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	210	1	688	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	620	N	12	-0-	-608 B	-0-	12	1			N	-0-					-0-
04	390	N	6	-0-	-384 B	-0-	6	1			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6 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
EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 027215 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1530 - 1748

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	589	N	386	-0-	-203 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	540	N	496	-0-	-44 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	527	N	323	-0-	-204 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	341	N	105	-0-	-236 B	-0-	105	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	114	-0-	-41 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155	N	80	-0-	-75 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	362	-0-	-10 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	372	N	317	-0-	-55 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	56	-0-	-192 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	270	N	215	-0-	-55 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	279	N	220	-0-	-59 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	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
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	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	240	N	186	-0-	-54 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	186	N	79	-0-	-107 B	-0-	79	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	1116	N	623	-0-	-493 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	809	-0-	-271 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	839	-0-	-463 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	837	N	502	-0-	-335 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	837	N	796	-0-	-41 B	-0-	796	2			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	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9 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
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	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	330	N	277	-0-	-53	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	279	N	172	-0-	-107	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	310	N	258	-0-	-52	B	-0-	258	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	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	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	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	248	N	88	-0-	-160	B	-0-	88	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
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	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	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	12	N	-0-	-0-	-12	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-																		

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	1054	N	231	-0-	-823	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	991	-0-	-63	B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056	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-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	279	N	46	-0-	-233 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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-																	
03	496	N	489	-0-	-7 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	450	N	426	-0-	-24 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	434	N	336	-0-	-98 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	496	N	333	-0-	-163 B	-0-	333	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-																	
03	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	720	N	501	-0-	-219 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	899	N	853	-0-	-46 B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	810	N	752	-0-	-58 B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	527	N	354	-0-	-173 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	868	N	23	-0-	-845 B	-0-	23	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-																	
03	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	750	N	483	-0-	-267 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	840	N	772	-0-	-68 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	496	N	361	-0-	-135 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	899	N	26	-0-	-873 B	-0-	26	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-																	
03	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	600	N	358	-0-	-242 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	651	N	648	-0-	-3 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	660	N	511	-0-	-149 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	372	N	275	-0-	-97 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	651	N	16	-0-	-635 B	-0-	16	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
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-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	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-																		

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	155	N	127	-0-	-28	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	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-																		

BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	500	-0-	-120	B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	527	N	472	-0-	-55	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	527	N	413	-0-	-114	B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	B	-0-	449	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

COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1882 - 2159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	434	N	286	-0-	-148 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	360	N	214	-0-	-146 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	372	N	331	-0-	-41 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2			N	-0-					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED P WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1636 - 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	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-	482	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	275	-0-	-4 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	270	N	166	-0-	-104 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	279	N	19	-0-	-260 B	-0-	19	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 #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1884 - 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-			-0-												
03	372	N	319	-0-		-53 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-		-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-		-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	300	N	204	-0-		-96 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-		-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-		-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MASTERSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	78	-0-		-46 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-		-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-		-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-		-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-		-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-		-0- B	-0-	129	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	203	-0-		-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	210	N	45	-0-		-165 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-		-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	210	N	140	-0-		-70 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-		-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	217	N	152	-0-		-65 B	-0-	152	2			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	372	-0-		-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-		-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-		-7 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	360	N	317	-0-		-43 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-		-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	403	N	333	-0-		-70 B	-0-	333	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	200	N	200	-0-		-0- B	-0-	67	1	133	2	N	-0-					-0-
04	210	N	59	-0-		-151 B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-		-0- B	-0-	63	1	209	2	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-		-0- B	-0-	59	1	166	2	N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-		-0- B	-0-	67	1	180	2	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-		-0- B	-0-	344	1	64	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	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35 B	-0-	182	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-																	

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	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	558	N	523	-0-	-35 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	558	N	504	-0-	-54 B	-0-	504	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	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465 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-																	

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	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	403	N	361	-0-	-42 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	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	243	-0-	-98 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	240	N	188	-0-	-52 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	310	N	260	-0-	-50 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	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 #: 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-		-0-												
03	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
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-		-0-												
03	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	300	N	237	-0-	-63 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	310	N	23	-0-	-287 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 08/01/2022 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-		-0-												
03	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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-		-0-												
03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					1
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					1
05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					1
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					1
07	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					1
08	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	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-		-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-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	620	N	540	-0-	-80 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	620	N	513	-0-	-107 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	510	N	428	-0-	-82 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	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	1333	N	1245	-0-	-88 B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1346	-0-	-49 B	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1334	-0-	-30 B	-0-	1334	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	341	N	305	-0-	-36 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	372	N	328	-0-	-44 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	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 #: 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	465	N	411	-0-	-54 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	496	N	460	-0-	-36 B	-0-	460	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 #: 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	651	N	523	-0-	-128	B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	589	N	502	-0-	-87	B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	589	N	544	-0-	-45	B	-0-	544	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	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11	B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	744	N	735	-0-	-9	B	-0-	735	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	341	N	269	-0-	-72	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	270	N	173	-0-	-97	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	300	N	222	-0-	-78	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	372	N	118	-0-	-254	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	310	N	9	-0-	-301	B	-0-	9	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	217	N	204	-0-	-13	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	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 #: 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-		-0-												
03	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	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 #: 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-		-0-												
03	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	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-		-0-												
03	930	N	903	-0-	-27 B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	870	N	702	-0-	-168 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	930	N	791	-0-	-139 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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-		-0-												
03	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	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-		-0-												
03	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	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 #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	850	N	850	-0-		-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-		-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	806	N	785	-0-		-21 B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-		-0- B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-		-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-		-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1787 - 2061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	606	N	606	-0-		-0- B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-		-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-		-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	600	N	168	-0-		-432 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-		-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-		-14 B	-0-	420	2			N	-0-					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	334	-0-		-100 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-		-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-		-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-		-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	434	N	400	-0-		-34 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-		-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MASTERSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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 #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	486	N	486	-0-		-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-		-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-		-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-		-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-		-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-		-0- B	-0-	506	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 #: 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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	480	N	433	-0-	-47	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	465	N	404	-0-	-61	B	-0-	404	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	166	-0-	-144	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	240	N	160	-0-	-80	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	314	-0-	-58	B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	330	N	287	-0-	-43	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	310	N	260	-0-	-50	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	300	N	250	-0-	-50	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	137	-0-	-111	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	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 #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 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-		-0-												
03	651	N	568	-0-	-83 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	682	N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	682	N	675	-0-	-7 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	682	N	631	-0-	-51 B	-0-	631	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	115	-0-	-71 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	1147	N	873	-0-	-274 B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1024	-0-	-30 B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1014	-0-	-40 B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	992	-0-	-31 B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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-		-0-												
03	217	N	168	-0-	-49 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35 B	-0-	182	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-		-0-												
03	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	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 #: 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	341	N	111	-0-	-230 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	279	N	201	-0-	-78 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	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	186	N	64	-0-	-122 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	150	N	41	-0-	-109 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	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	496	N	325	-0-	-171 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	465	N	249	-0-	-216 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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	155	N	98	-0-	-57 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	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	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	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 #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	682	N	345	-0-		-337 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-		-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-		-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-		-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	651	N	567	-0-		-84 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	589	N	511	-0-		-78 B	-0-	511	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	514	-0-		-75 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-		-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-		-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-		-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-		-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-		-0- B	-0-	597	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	286	-0-		-24 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-		-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-		-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-		-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-		-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	341	N	303	-0-		-38 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MASTERSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	379	-0-		-24 B	-0-	379	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	405	N	405	-0-		-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-		-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	403	N	378	-0-		-25 B	-0-	378	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	1209	N	1050	-0-		-159 B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1173	-0-		-27 B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1197	-0-		-12 B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-		-0- B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1191	-0-		-18 B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1153	-0-		-56 B	-0-	1153	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 #: 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-																	
03	589	N	543	-0-	-46 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	589	N	356	-0-	-233 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	589	N	470	-0-	-119 B	-0-	470	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-																	
03	248	N	167	-0-	-81 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	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-																	
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 #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-	550	2			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	620	N	550	-0-	-70 B	-0-	550	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 #: 47R RRCID -> 050736 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1656 - 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	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	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	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	558	N	481	-0-	-77 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	837	N	756	-0-	-81 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	837	N	802	-0-	-35 B	-0-	802	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	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	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 #: 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	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	960	N	937	-0-	-23 B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	992	N	948	-0-	-44 B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	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	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	651	N	649	-0-	-2 B	-0-	649	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	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	589	N	332	-0-	-257 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	496	N	402	-0-	-94 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	496	N	409	-0-	-87 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	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	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	341	N	275	-0-	-66 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	330	N	270	-0-	-60 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	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 #: 47R RRCID -> 051777 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2046 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	9	-0-		-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-		-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-		-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-		-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-		-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-		-0- B	-0-	21	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	75	-0-		-49 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	120	N	27	-0-		-93 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-		-55 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-		-18 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-		-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-		-0- B	-0-	38	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	445	-0-		-144 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-		-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-		-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-		-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	558	N	519	-0-		-39 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	527	N	505	-0-		-22 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	395	N	395	-0-		-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-		-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-		-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-		-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-		-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-		-0- B	-0-	347	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	18	N	18	-0-		-0- B	-0-	18	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 #: 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-		-0-												
03	151	N	151	-0-	-0-	B -0-	151	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	B -0-	129	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	B -0-	91	2			N	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50	B -0-	100	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	B -0-	133	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	B -0-	152	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-		-0-												
03	620	N	563	-0-	-57	B -0-	563	2			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	B -0-	612	2			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	B -0-	616	2			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	B -0-	578	2			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	B -0-	624	2			N	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	B -0-	618	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-		-0-												
03	744	N	712	-0-	-32	B -0-	712	2			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	B -0-	741	2			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	B -0-	763	2			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	B -0-	741	2			N	-0-					-0-
07	775	N	759	-0-	-16	B -0-	759	2			N	-0-					-0-
08	775	N	735	-0-	-40	B -0-	735	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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	124	N	-0-	-0-	-124	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-														

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	187	N	187	-0-	-0-	B -0-	187	2			N	-0-					-0-
04	210	N	111	-0-	-99	B -0-	111	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	B -0-	221	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	B -0-	187	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	B -0-	176	2			N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	B -0-	190	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 #: 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	372	N	324	-0-	-48 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	325	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	775	N	681	-0-	-94 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	806	N	792	-0-	-14 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	806	N	721	-0-	-85 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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-		-0-												
03	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	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-		-0-												
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	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-		-0-												
03	465	N	416	-0-	-49 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	390	N	296	-0-	-94 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	434	N	391	-0-	-43 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	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 #: 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-		-0-												
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	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-		-0-												
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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-		-0-												
03	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	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-		-0-												
03	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	810	N	740	-0-	-70 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	775	N	769	-0-	-6 B	-0-	769	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-		-0-												
03	651	N	576	-0-	-75 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	682	N	636	-0-	-46 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	651	N	628	-0-	-23 B	-0-	628	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 #: 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-		-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-		-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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-		-0-												
03	403	N	357	-0-	-46	B	-0-	357	2		N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2		N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2		N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2		N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	B	-0-	382	2		N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	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-		-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-		-0-												
03	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	2		N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2		N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	2		N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	2		N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	2		N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	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 #: 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	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	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 #: 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-																		

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-																		
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-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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-																		
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 #: 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-																		
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-																		
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 #: 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	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	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	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	1087	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 #: 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-		-0-												
03	74	N	74	-0-	-0-	B -0-	74	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	B -0-	82	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	B -0-	87	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	B -0-	60	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	B -0-	83	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 #: 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-		-0-												
03	403	N	371	-0-	-32	B -0-	371	2			N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	B -0-	384	2			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	B -0-	423	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	B -0-	400	2			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	B -0-	413	2			N	-0-					-0-
08	434	N	389	-0-	-45	B -0-	389	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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-		-0-												
03	584	N	584	-0-	-0-	B -0-	584	2			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	B -0-	546	2			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	B -0-	588	2			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	B -0-	564	2			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	B -0-	570	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	B -0-	532	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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 WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	434	N	347	-0-	-87	B -0-	347	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	B -0-	454	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	B -0-	360	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	B -0-	398	2			N	-0-					-0-
07	434	N	391	-0-	-43	B -0-	391	2			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	B -0-	408	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 #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
04	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
05	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
06	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
07	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
08	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

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	403 N	355	-0-	-48 B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
04	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
05	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
06	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
07	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
08	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405	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	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
08	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	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-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3	B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	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-																		

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	744	N	721	-0-	-23	B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	690	N	671	-0-	-19	B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	744	N	743	-0-	-1	B	-0-	743	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	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	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-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1122	-0-	-25	B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1093	-0-	-17	B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1137	-0-	-10	B	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2025																		

BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-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 #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	515	-0-	-12	B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	83	-0-	-10	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	B	-0-	39	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
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	465	N	461	-0-	-4 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	465	N	414	-0-	-51 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	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	414	-0-	-20 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21 B	-0-	413	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	713	N	672	-0-	-41 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	713	N	711	-0-	-2 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	713	N	705	-0-	-8 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	713	N	686	-0-	-27 B	-0-	686	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 #: 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-																		

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-																		
03	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	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-																		
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-																		

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-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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-																		
03	434	N	431	-0-	-3	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	403	N	359	-0-	-44	B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	420	N	218	-0-	-202	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	434	N	174	-0-	-260	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	372	N	137	-0-	-235	B	-0-	137	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 #: 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-																	
03	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	330	N	293	-0-	-37 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	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	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	134	2	3	9	N	3	3	1			1
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	129	2	3	9	N	3	3	1			1
05	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	135	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	123	2	2	9	N	2	1	1			1
07	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	130	2	1	9	N	1	1	1			1
08	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2			N	-0-	1	1			-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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	961	N	902	-0-	-59 B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	900	N	870	-0-	-30 B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	930	N	891	-0-	-39 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	899	N	629	-0-	-270 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	899	N	808	-0-	-91 B	-0-	808	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	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	750	N	640	-0-	-110 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	775	N	658	-0-	-117 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	651	N	459	-0-	-192 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	651	N	485	-0-	-166 B	-0-	485	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	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1978	-0-	-152 B	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2051	-0-	-150 B	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1514	-0-	-532 B	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1616	-0-	-430 B	-0-	1616	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	682	N	414	-0-	-268 B	-0-	403	2	11	9	N	10	9	1			4
04	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	648	2	6	9	N	5	7	1			2
05	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	609	2	13	9	N	12	12	1			2
06	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	703	2	9	9	N	8	7	1			3
07	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	699	2	9	9	N	8	7	1			4
08	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	710	2	22	9	N	20	20	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 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	1643	N	1624	-0-	-19 B	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1170	-0-	-473 B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1508	-0-	-135 B	-0-	1508	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	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 #: 1038A RRCID -> 135864 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	420	N	347	-0-	-73	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	434	N	360	-0-	-74	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	372	N	250	-0-	-122	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	372	N	230	-0-	-142	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2300 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	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	B	-0-	1063	2			N	-0-					-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	1302	N	1052	-0-	-250	B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1049	-0-	-121	B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	989	-0-	-31	B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1179	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	310	N	293	-0-	-17	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	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 #: 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	744	N	710	-0-	-34 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	780	N	754	-0-	-26 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	775	N	755	-0-	-20 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	775	N	741	-0-	-34 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	744	N	732	-0-	-12 B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	961	N	872	-0-	-89 B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
05	961	N	917	-0-	-44 B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	992	N	976	-0-	-16 B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	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	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13 B	-0-	421	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	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	496	N	427	-0-	-69 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8 B	-0-	519	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-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	984	N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	2		N	-0-					-0-
04	750	N	521	-0-	-229	B	-0-	521	2		N	-0-					-0-
05	1023	N	944	-0-	-79	B	-0-	944	2		N	-0-					-0-
06	960	N	840	-0-	-120	B	-0-	840	2		N	-0-					-0-
07	527	N	368	-0-	-159	B	-0-	368	2		N	-0-					-0-
08	930	N	13	-0-	-917	B	-0-	13	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2		N	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	B	-0-	370	2		N	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17	B	-0-	386	2		N	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32	B	-0-	358	2		N	-0-					-0-
07	372	N	185	-0-	-187	B	-0-	185	2		N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	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.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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	420	N	240	-0-	-180 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	450	N	317	-0-	-133 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	248	N	168	-0-	-80 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	434	N	17	-0-	-417 B	-0-	17	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	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	240	N	84	-0-	-156 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	248	N	168	-0-	-80 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	155	N	12	-0-	-143 B	-0-	12	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	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	720	N	530	-0-	-190 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	900	N	587	-0-	-313 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	558	N	337	-0-	-221 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	713	N	13	-0-	-700 B	-0-	13	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	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	450	N	245	-0-	-205 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	465	N	15	-0-	-450 B	-0-	15	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	B	-0-	303	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	335	-0-	-192	B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	682	N	608	-0-	-74	B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	713	N	687	-0-	-26	B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	713	N	631	-0-	-82	B	-0-	631	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	515	-0-	-74	B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31	B	-0-	558	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 #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004

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	620	N	587	-0-	-33	B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	651	N	618	-0-	-33	B	-0-	618	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	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	480	N	461	-0-	-19	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	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	493	-0-	-34	B	-0-	487	2	6	9	N	5	6	1			1
04	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	288	2	6	9	N	5	5	1			1
05	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	591	2	6	9	N	5	5	1			1
06	480	N	274	-0-	-206	B	-0-	271	2	3	9	N	3	3	1			1
07	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	576	2	4	9	N	4	3	1			2
08	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	690	2	3	9	N	3	4	1			1
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	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	930	N	898	-0-	-32	B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	970	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	899	N	768	-0-	-131 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	930	N	904	-0-	-26 B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	930	N	877	-0-	-53 B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
08	899	N	808	-0-	-91 B	-0-	808	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	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	162	2	4	9	N	4	4	1			1
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	127	2	3	9	N	3	3	1			1
05	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	143	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	130	2	3	9	N	3	2	1			1
07	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	159	2	1	9	N	1	1	1			1
08	155	N	6	-0-	-149 B	-0-	6	2			N	-0-	1	1			-0-
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	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	66	1	696	2	N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	67	1	702	2	N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	68	1	676	2	N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	64	1	636	2	N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	74	1	693	2	N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	72	1	644	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	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	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	992	N	896	-0-	-96 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	994	-0-	-91 B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	960	-0-	-63 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	992	N	903	-0-	-89 B	-0-	903	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 #: 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	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	600	N	583	-0-	-17 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	620	N	581	-0-	-39 B	-0-	581	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	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	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	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	62	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	35	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	77	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	60	N	39	-0-	-21 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
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	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	391	2	4	9	N	4	5	1			1
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	188	2	3	9	N	3	3	1			1
05	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	459	2	4	9	N	4	4	1			1
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	213	2	2	9	N	2	2	1			1
07	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	415	2	2	9	N	2	2	1			1
08	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	373	2	2	9	N	2	2	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	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	626	2	7	9	N	6	7	1			2
04	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	380	2	8	9	N	7	7	1			2
05	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	821	2	7	9	N	6	7	1			1
06	540	N	394	-0-	-146 B	-0-	388	2	6	9	N	5	4	1			2
07	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	772	2	4	9	N	4	4	1			2
08	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	751	2	4	9	N	4	4	1			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
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	124	N	52	-0-	-72 B	-0-	51	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	26	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
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	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	150	N	3	-0-	-147 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	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	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	992	N	872	-0-	-120 B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	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	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	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	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	309	2	4	9	N	4	4	1			1
04	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	177	2	3	9	N	3	3	1			1
05	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	369	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	240	N	169	-0-	-71 B	-0-	166	2	3	9	N	3	2	1			1
07	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	352	2	2	9	N	2	2	1			1
08	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	343	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
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	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	946	2	11	9	N	10	12	1			2
04	210	N	189	-0-	-21	B	-0-	186	2	3	9	N	3	4	1			1
05	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	430	2	4	9	N	4	4	1			1
06	360	N	212	-0-	-148	B	-0-	210	2	2	9	N	2	2	1			1
07	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	451	2	2	9	N	2	2	1			1
08	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	405	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	496	N	452	-0-	-44	B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	527	N	471	-0-	-56	B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37	B	-0-	459	2			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	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38	B	-0-	210	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	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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 -> 9																		
03	16	R	7	-0-	-9	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2025 - WELL PLUGGED 04/29/25																		

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	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	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 #: 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	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	246	2	3	9	N	3	3	1			1
04	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	155	2	3	9	N	3	3	1			1
05	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	343	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	240	N	127	-0-	-113	B	-0-	124	2	3	9	N	3	2	1			1
07	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	311	2	2	9	N	2	2	1			1
08	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	294	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	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1265	-0-	-25	B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1319	-0-	-14	B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1183	-0-	-150	B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	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-																		

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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

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	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	524	2	6	9	N	5	9	1			-0-
04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	101	2	2	9	N	2	1	1			1
05	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	453	2	4	9	N	4	4	1			1
06	420	N	211	-0-	-209 B	-0-	209	2	2	9	N	2	2	1			1
07	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	432	2	2	9	N	2	2	1			1
08	434	N	414	-0-	-20 B	-0-	412	2	2	9	N	2	2	1			1
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	341	N	309	-0-	-32 B	-0-	305	2	4	9	N	4	4	1			1
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	188	2	3	9	N	3	3	1			1
05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	400	2	3	9	N	3	3	1			1
06	300	N	190	-0-	-110 B	-0-	188	2	2	9	N	2	2	1			1
07	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	389	2	2	9	N	2	2	1			1
08	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	384	2	2	9	N	2	2	1			1
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	1054	N	987	-0-	-67 B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1048	-0-	-6 B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1041	-0-	-13 B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	961	N	789	-0-	-172 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	930	N	8	-0-	-922 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	961	N	936	-0-	-25 B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	930	N	840	-0-	-90 B	-0-	840	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	1116	N	988	-0-	-128 B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1066	-0-	-14 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1080	-0-	-36 B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1029	-0-	-56 B	-0-	1029	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 #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924

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	248	N	215	-0-		-33 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-		-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-		-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-		-42 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-		-29 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-		-0- B	-0-	262	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. 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	278	-0-		-218 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	390	N	248	-0-		-142 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-		-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-		-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-		-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	527	N	404	-0-		-123 B	-0-	404	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. 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	368	N	368	-0-		-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-		-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-		-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	360	N	312	-0-		-48 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-		-13 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-		-22 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 134 R RRCID -> 170167 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946

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	403	N	386	-0-		-17 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-		-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-		-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-		-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	434	N	393	-0-		-41 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-		-17 B	-0-	386	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. 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	1519	N	1408	-0-		-111 B	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1485	-0-		-45 B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1513	-0-		-68 B	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-		-0- B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1483	-0-		-67 B	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1406	-0-		-113 B	-0-	1406	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 #: 120R RRCID -> 170175 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076

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	550	N	550	-0-		-0-	B -0-	550	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-		-0-	B -0-	517	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-		-0-	B -0-	501	2			N	-0-					-0-
06	510	N	472	-0-		-38	B -0-	472	2			N	-0-					-0-
07	527	N	480	-0-		-47	B -0-	480	2			N	-0-					-0-
08	496	N	462	-0-		-34	B -0-	462	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. 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	772	N	772	-0-		-0-	B -0-	772	2			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-		-0-	B -0-	851	2			N	-0-					-0-
05	899	N	856	-0-		-43	B -0-	856	2			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-		-0-	B -0-	788	2			N	-0-					-0-
07	868	N	856	-0-		-12	B -0-	856	2			N	-0-					-0-
08	868	N	832	-0-		-36	B -0-	832	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. 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	1550	N	1176	-0-		-374	B -0-	1176	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1308	-0-		-42	B -0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1284	-0-		-204	B -0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-		-0-	B -0-	1233	2			N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-		-0-	B -0-	1485	2			N	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-		-0-	B -0-	1273	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 121R RRCID -> 170225 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878

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	558	N	512	-0-		-46	B -0-	512	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-		-0-	B -0-	541	2			N	-0-					-0-
05	558	N	536	-0-		-22	B -0-	536	2			N	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-		-5	B -0-	505	2			N	-0-					-0-
07	558	N	545	-0-		-13	B -0-	545	2			N	-0-					-0-
08	527	N	484	-0-		-43	B -0-	484	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. 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	267	N	267	-0-		-0-	B -0-	267	2			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-		-0-	B -0-	297	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-		-0-	B -0-	323	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-		-0-	B -0-	308	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-		-0-	B -0-	321	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-		-0-	B -0-	242	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
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 ->			-0-		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-119										
03	2263	N	1759	-0-	-504	B	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2086	-0-	-134	B	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1572	-0-	-722	B	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
06	2364	N	2364	-0-	-0-	B	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
07	2359	N	2359	-0-	-0-	B	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	B	-0-	2178	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	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	465	N	183	-0-	-282	B	-0-	183	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	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

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	186	N	119	-0-	-67	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	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	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	B	-0-	194	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 #: 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	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16 B	-0-	449	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	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	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	1023	N	889	-0-	-134 B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1018	-0-	-5 B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1019	-0-	-35 B	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	979	-0-	-44 B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	341	N	278	-0-	-63 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	372	N	290	-0-	-82 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	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	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	360	N	296	-0-	-64 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	372	N	300	-0-	-72 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	278	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 #: 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)	(-)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	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	383	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)	(-)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	282	-0-	-28 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	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 #: 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)	(-)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	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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)	(-)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-														

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)	(-)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	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					1
04	420	N	354	-0-	-66 B	-0-	354	2			N	-0-					1
05	434	N	350	-0-	-84 B	-0-	350	2			N	-0-					1
06	360	N	324	-0-	-36 B	-0-	324	2			N	-0-					1
07	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2			N	-0-					1
08	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	324	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 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	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	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	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	888	2	10	9	N	9	10	1			2
04	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	409	2	9	9	N	8	9	1			1
05	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	435	2	4	9	N	4	4	1			1
06	300	N	189	-0-	-111 B	-0-	187	2	2	9	N	2	2	1			1
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	386	2	2	9	N	2	2	1			1
08	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	389	2	2	9	N	2	2	1			1
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	930	N	821	-0-	-109 B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	900	N	875	-0-	-25 B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	899	N	862	-0-	-37 B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	899	N	856	-0-	-43 B	-0-	856	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	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	533	2	7	9	N	6	7	1			1
04	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	328	2	8	9	N	7	6	1			2
05	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	699	2	6	9	N	5	6	1			1
06	390	N	329	-0-	-61 B	-0-	325	2	4	9	N	4	3	1			2
07	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	661	2	4	9	N	4	4	1			2
08	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	617	2	3	9	N	3	4	1			1
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	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 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	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	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 #: 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	899	N	712	-0-	-187 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	690	N	687	-0-	-3 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	806	N	695	-0-	-111 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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-																	
03	620	N	550	-0-	-70 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	651	N	605	-0-	-46 B	-0-	605	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-																	
03	1302	N	1055	-0-	-247 B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1188	-0-	-83 B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1119	-0-	-90 B	-0-	1119	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-																	
03	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	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-																	
03	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	660	N	524	-0-	-136 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	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 #: 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-														
03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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	1023	N	894	-0-	-129 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	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 #: 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	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	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-														

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	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-					3
04	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					3
05	806	N	781	-0-	-25 B	-0-	781	2			N	-0-					3
06	810	N	766	-0-	-44 B	-0-	766	2			N	-0-					3
07	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					3
08	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	1395	N	1273	-0-	-122 B	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1378	-0-	-48 B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1243	-0-	-152 B	-0-	1243	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	300	N	241	-0-	-59 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	1209	N	1101	-0-	-108 B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1176	-0-	-24 B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1228	-0-	-12 B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
07	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1150	-0-	-90 B	-0-	1150	2			N	-0-					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	1453	-0-	-97 B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1515	-0-	-66 B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1433	-0-	-148 B	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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-		-0-												
03	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	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 #: 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-		-0-												
03	355	N	355	-0-	-0-	B -0-	355	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	B -0-	305	2			N	-0-					-0-
05	403	N	330	-0-	-73	B -0-	330	2			N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	B -0-	311	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	B -0-	316	2			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	B -0-	317	2			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-		-0-												
03	930	N	846	-0-	-84	B -0-	846	2			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	B -0-	977	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1019	-0-	-4	B -0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	B -0-	935	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1006	-0-	-17	B -0-	1006	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	890	-0-	-133	B -0-	890	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-		-0-												
03	486	N	486	-0-	-0-	B -0-	486	2			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	B -0-	520	2			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	B -0-	532	2			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	B -0-	494	2			N	-0-					-0-
07	527	N	510	-0-	-17	B -0-	510	2			N	-0-					-0-
08	527	N	486	-0-	-41	B -0-	486	2			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-		-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 #: 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-		-0-												
03	67	N	67	-0-	-0-	B -0-	67	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	B -0-	74	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	B -0-	77	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	B -0-	85	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	B -0-	75	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	B -0-	59	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 #: 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	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	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-																	

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-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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-	-0-													
03	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	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 #: 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-	-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-	-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 #: 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-	-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-	-0-													
03	961	N	907	-0-	-54 B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
08	961	N	934	-0-	-27 B	-0-	934	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 #: 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	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	589	N	559	-0-	-30 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	620	N	546	-0-	-74 B	-0-	546	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	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	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-																	

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-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	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	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	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	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	247	2	6	9	N	5	6	1			1
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	238	2	6	9	N	5	5	1			1
05	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	251	2	4	9	N	4	4	1			1
06	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	229	2	3	9	N	3	3	1			1
07	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	250	2	3	9	N	3	3	1			1
08	248	N	66	-0-	-182 B	-0-	65	2	1	9	N	1	2	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	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	500	2	12	9	N	11	12	1			3
04	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	484	2	10	9	N	9	10	1			2
05	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	506	2	9	9	N	8	9	1			1
06	480	N	470	-0-	-10 B	-0-	463	2	7	9	N	6	5	1			2
07	496	N	494	-0-	-2 B	-0-	487	2	7	9	N	6	5	1			3
08	496	N	407	-0-	-89 B	-0-	403	2	4	9	N	4	5	1			2
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	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	720	N	643	-0-	-77 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	713	N	684	-0-	-29 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	682	N	646	-0-	-36 B	-0-	646	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	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	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-																	

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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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-																	

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	93	N	-0-	-0-	-93 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-																	

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	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	403	N	341	-0-	-62 B	-0-	341	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1085	N	709	-0-	-376 B	-0-	691	2	18	9			N	16	18	1			4
04	900	N	697	-0-	-203 B	-0-	683	2	14	9			N	13	14	1			3
05	775	N	752	-0-	-23 B	-0-	739	2	13	9			N	12	13	1			2
06	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	805	2	11	9			N	10	8	1			4
07	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	826	2	11	9			N	10	9	1			5
08	744	N	696	-0-	-48 B	-0-	687	2	9	9			N	8	12	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
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	31	N	-0-	-0-	-31	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-																		

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	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	450	N	231	-0-	-219	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	465	N	435	-0-	-30	B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	420	N	378	-0-	-42	B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	248	N	181	-0-	-67	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	434	N	4	-0-	-430	B	-0-	4	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	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	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	30	N	-0-	-0-	-30	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 #: 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	775	N	709	-0-	-66 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	775	N	748	-0-	-27 B	-0-	748	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	527	N	499	-0-	-28 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16 B	-0-	542	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	465	N	458	-0-	-7 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	251	-0-	-214 B	-0-	244	2	7	9	N	6	6	1			2
04	480	N	297	-0-	-183 B	-0-	291	2	6	9	N	5	6	1			1
05	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	294	2	6	9	N	5	5	1			1
06	240	N	196	-0-	-44 B	-0-	194	2	2	9	N	2	2	1			1
07	310	N	162	-0-	-148 B	-0-	160	2	2	9	N	2	2	1			1
08	310	N	160	-0-	-150 B	-0-	160	2			N	-0-	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1096	-0-	-175 B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1223	-0-	-7 B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1160	-0-	-111 B	-0-	1160	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	240	N	150	-0-	-90 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	475	-0-	-52 B	-0-	475	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	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	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	155	N	66	-0-	-89 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	155	N	75	-0-	-80 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	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	434	N	311	-0-	-123 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	403	N	338	-0-	-65 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	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	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
05	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
08	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	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)	CUMU STATUS (-)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	395	-0-	-225 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	589	N	536	-0-	-53 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	558	N	490	-0-	-68 B	-0-	490	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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)	CUMU STATUS (-)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	436	-0-	-60 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37 B	-0-	459	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)	CUMU STATUS (-)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	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21 B	-0-	258	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	665	2	8	9	N	7	8	1			2
04	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	313	2	7	9	N	6	6	1			2
05	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	623	2	4	9	N	4	5	1			1
06	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	275	2	3	9	N	3	3	1			1
07	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	554	2	4	9	N	4	3	1			2
08	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	382	2	2	9	N	2	3	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	341	N	286	-0-	-55	B	-0-	280	2	6	9	N	5	6	1			1
04	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	247	2	6	9	N	5	5	1			1
05	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	294	2	6	9	N	5	5	1			1
06	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	269	2	3	9	N	3	3	1			1
07	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	301	2	4	9	N	4	3	1			2
08	310	N	230	-0-	-80	B	-0-	228	2	2	9	N	2	3	1			1
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	496	N	438	-0-	-58	B	-0-	434	2	4	9	N	4	5	1			1
04	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	263	2	6	9	N	5	5	1			1
05	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	573	2	6	9	N	5	5	1			1
06	420	N	261	-0-	-159	B	-0-	258	2	3	9	N	3	3	1			1
07	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	547	2	4	9	N	4	3	1			2
08	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	534	2	2	9	N	2	3	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	651	N	644	-0-	-7	B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	630	N	495	-0-	-135	B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	620	N	505	-0-	-115	B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	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-	-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-																		

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	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	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	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	990	N	930	-0-	-60 B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	992	N	987	-0-	-5 B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	992	N	906	-0-	-86 B	-0-	906	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	744	N	646	-0-	-98 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	720	N	683	-0-	-37 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	713	N	674	-0-	-39 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	682	N	660	-0-	-22 B	-0-	660	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	589	N	545	-0-	-44 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	620	N	578	-0-	-42 B	-0-	578	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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 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	651	N	575	-0-	-76 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	682	N	666	-0-	-16 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	651	N	630	-0-	-21 B	-0-	630	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	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	435	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	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	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	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	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	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	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-		-0-												
03	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	600	N	586	-0-	-14 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	620	N	558	-0-	-62 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	620	N	615	-0-	-5 B	-0-	615	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-		-0-												
03	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	279	N	111	-0-	-168 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	279	N	219	-0-	-60 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	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-		-0-												
03	434	N	388	-0-	-46 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	390	N	346	-0-	-44 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	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-		-0-												
03	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	775	N	758	-0-	-17 B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	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-		-0-												
03	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	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	1147	N	979	-0-	-168 B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1103	-0-	-106 B	-0-	1103	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	620	N	530	-0-	-90 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	600	N	566	-0-	-34 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	620	N	593	-0-	-27 B	-0-	593	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 -> -0-																	
03	1271	N	956	-0-	-315 B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	983	-0-	-226 B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1041	-0-	-44 B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	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
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A 38 RRCID -> 293680 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 1808 - 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	1147	N	743	-0-	-404 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1031	-0-	-19 B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1057	-0-	-28 B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1004	-0-	-50 B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	911	-0-	-143 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNW OPERATING COMPANY 799856
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	H15	VIOL	-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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 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	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-																	

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

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674

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		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-

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	1	7			48
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					48
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					48
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					48
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					48
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					48

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256

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		14B DENY	-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

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 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		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-

BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064

03	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	N	-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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	137	1	461	2	N	-0-					-0-
04	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	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	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					115
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					115
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					115
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					115
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					115
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					115

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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	N	-0-					-0-
04	210	N	98	-0-	-112	-0-	19	1	79	2	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	20	1	81	2	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	25	1	98	2	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	29	1	99	2	N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	30	1	97	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	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 "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	86	1	285	2	N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					155

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20
05	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					20
06	14B2	EXT	3	-0-	3	14	3	2			N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					20
08	24	X	10	-0-	-14	-0-	10	2			N	-0-					20

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	1	7			28
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					28
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					28
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					28
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					28
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					28

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2025

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B	DENY	-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

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132

	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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-	428	7			13
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					13
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					13
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					13
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					13
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					13

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 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	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_____ 09/09/2025

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044

	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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	1	7			63
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					63
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					63
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					63
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					63
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					63

SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-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-

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	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

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	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					78
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					78
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					78
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					78
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					78
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	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	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
06	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					258
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					258
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	375	7			33
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					33
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					33
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					33
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					33
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					33

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	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					130
04	14B2	EXT	2	-0-	2	3	2	2			N	-0-					130
05	14B2	EXT	1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					130
06	14B2	EXT	3	-0-	3	7	3	2			N	-0-					130
07	86	X	79	-0-	-7	-0-	79	2			N	-0-					130
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	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	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					10
04	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					10
05	14B2	EXT	2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					10
06	14B2	EXT	2	-0-	2	6	2	2			N	-0-					10
07	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					10
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					27
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					27
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					27
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					27
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					27
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					27

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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					298
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					298
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					298
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					298
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					298
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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

03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					162
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					162
05	14B2 EXT		342	-0-	342	342	342	2			N	-0-					162
06	14B2 EXT		311	-0-	311	653	311	2			N	-0-					162
07	14B2 EXT		304	-0-	304	957	304	2			N	-0-					162
08	14B2 EXT		292	-0-	292	1249	292	2			N	-0-					162

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141

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

03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					179
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					179
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					179
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					179

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166

03	0	N	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064

03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	49	1	240	2	N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	58	1	239	2	N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	61	1	244	2	N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	61	1	237	2	N	-0-					-0-
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	72	1	245	2	N	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	74	1	243	2	N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
06	14B	DENY	-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

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

THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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

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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	1	7			148
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					148
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					148
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					148
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					148
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					148

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	10	-0-	10	10		2 1	8	2	N	-0-	30	7			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
07	11	X	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	28	1	138	2	N	-0-					-0-
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	31	1	128	2	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	33	1	131	2	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	33	1	127	2	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	38	1	130	2	N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	40	1	130	2	N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038

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

03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	42	1	209	2	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	46	1	188	2	N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	48	1	193	2	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	49	1	190	2	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	56	1	192	2	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	59	1	192	2	N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053

03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	57	1	189	2	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166

03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					64
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					64
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					64
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					64
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					64
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					64

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986

03	124	N	119	-0-	-5	-0-	20	1	99	2	N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	32	1	133	2	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	34	1	135	2	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	34	1	131	2	N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	40	1	135	2	N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	42	1	136	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
HIGH RIVER RES OPERATING, LLC //CONT.// 385674
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	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126

03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					70
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					70
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					70
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					70
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					70
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					70

J. W. RESOURCES INC. 427974
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

03	465	N	162	-0-	-303	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	775	N	79	-0-	-696	-0-	79	3			N	-0-					-0-

DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 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	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	3			N	-0-					-0-

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	135	-0-	-299	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	341	N	33	-0-	-308	-0-	33	3			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	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	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	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	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	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	434	N	227	-0-	-207	-0-	227	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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2025

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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-

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					3
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					3
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					3
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					3
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					3

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 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-

THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158

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

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	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 ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084

03	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					15
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					15
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					15
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					15
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					15
08	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					15

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002

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

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-					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	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	403	1	1575	2	N	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	377	1	1335	2	N	-0-					-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	395	1	1402	2	N	-0-					-0-
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	390	1	1348	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1020	-0-	-220	-0-	183	1	837	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	316	1	1265	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	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	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-

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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	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 #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	600	N	278	-0-	-322	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	620	N	197	-0-	-423	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	570	N	143	-0-	-427	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					14
04	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	2			N	-0-					14
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					14
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					14
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					14
08	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	2			N	-0-					14

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	300	N	104	-0-	-196	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	248	N	75	-0-	-173	-0-	75	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	150	N	38	-0-	-112	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	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 #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	600	N	465	-0-	-135	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	690	N	568	-0-	-122	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	713	N	505	-0-	-208	-0-	505	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	2			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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	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	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-

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	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	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	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			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	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-

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	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	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	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	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

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TRYMA OPERATING 872142
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 284202 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2722 - 3124

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT	-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
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
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	14B2 EXT	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
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PARKER, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 113691 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	961	N	943	-0-	-18	B	-0-	943	2			N	-0-					8
04	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	915	2			N	-0-					8
05	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	2			N	-0-					8
06	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	2			N	-0-					8
07	961	N	942	-0-	-19	B	-0-	942	2			N	-0-					8
08	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	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	195	N	195	-0-	-0-		-0-	195	2			N	-0-					147
04	270	N	184	-0-	-86		-0-	184	2			N	-0-					147
05	184	N	184	-0-	-0-		-0-	184	2			N	-0-					147
06	180	N	118	-0-	-62		-0-	118	2			N	-0-					147
07	186	N	6	-0-	-180		-0-	6	2			N	-0-					147
08	186	N	-0-	-0-	-186		-0-					N	-0-					147

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DICKINSON WELL #: 1306 RRCID -> 088345 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981

03	267	N	267	-0-	-0-		-0-	31	1	236	2	N	-0-					82
04	235	N	235	-0-	-0-		-0-	30	1	205	2	N	-0-					82
05	302	N	302	-0-	-0-		-0-	31	1	271	2	N	-0-					82
06	346	N	346	-0-	-0-		-0-	30	1	316	2	N	-0-					82
07	270	N	270	-0-	-0-		-0-	31	1	239	2	N	-0-					82
08	299	N	299	-0-	-0-		-0-	31	1	268	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

03	4030	X	3820	-0-	-210		-0-	3820	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3614	-0-	-286		-0-	3614	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3751	-0-	-155		-0-	3751	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3101	-0-	-589		-0-	3101	2			N	-0-					-0-
07	4711	X	4711	-0-	-0-		-0-	4711	2			N	-0-					-0-
*08	4645	X	4645	-0-	-0-		-0-	4645	2			N	-0-					-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 045412 COMPL. DATE 11/03/1968 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198

03	1885	N	1885	-0-	-0-		-0-	1885	2			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-		-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1219	-0-	-517		-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1240	-0-	-530		-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	989	-0-	-840		-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	846	-0-	-363		-0-	846	2			N	-0-					-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
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-					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
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1311 RRCID -> 022473 COMPL. DATE 07/19/1962 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832

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

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

DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504

03	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-

JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

03	434	N	112	-0-	-322	-0-	112	2			N	-0-					32
04	360	N	93	-0-	-267	-0-	93	2			N	-0-					32
05	1209	N	84	-0-	-1125	-0-	84	2			N	-0-					32
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					32
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					32
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1989	2	33	9	N	30					62

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					17
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					17
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					17
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					17
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					17
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					17

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	1	731	2	N	-0-					20
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	60	1	1030	2	N	43					63
							47	9									
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	62	1	1735	2	N	15					78
							17	9									
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					78
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	5					83
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	62	1	1437	2	N	2					85
							2	9									

MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	949	-0-	-198	-0-	62	1	887	2	N	-0-					169
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	60	1	994	2	N	8					177
							9	9									
05	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	62	1	1074	2	N	15					192
							17	9									
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	13	180	1			25
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	15					40
08	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	62	1	1045	2	N	8					48
							9	9									

PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1169	2	8	9	N	7					31
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1090	2	3	9	N	3					34
05	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-					34
06	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2			N	-0-					34
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					34
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					34

BE ANADARKO II, LLC 100676
HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818

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

ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184

03	589	N	384	-0-	-205	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3157	-0-	57	57	3157	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3160	-0-	160	217	3160	2			N	-0-					-0-
07	3093	N	2876	-0-	-217	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021

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

BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881

03	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1547	-0-	-189	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PIONEER WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 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	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HILL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 203780 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

KILLEBREW, STELLA WELL #: 3032 RRCID -> 211632 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085

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

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 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	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

MMGL TXPH, LLC 101619
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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EQV OPERATING LLC 101634
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	2201	X	1155	-0-	-1046	-0-	1152	2	3	9	N	3					163
04	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2635	2	2	9	N	2					165
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4122	2	25	9	N	23					188
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3667	2	22	9	N	20					208
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4021	2	8	9	N	7					215
08	4154	X	2791	-0-	-1363	-0-	2791	2			N	-0-					215

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HILL WELL #: 3154 RRCID -> 183553 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	486	-0-	-103	-0-	62	1	424	2	N	-0-					43
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	60	1	428	2	N	-0-					43
05	589	N	516	-0-	-73	-0-	62	1	454	2	N	-0-					43
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					43
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					43
08	527	N	352	-0-	-175	-0-	62	1	290	2	N	-0-					43

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CREST RESOURCES, INC. 189901
KELLN WELL #: 5903 RRCID -> 214993 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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_____ 05/15/2025

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	133			265
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			265
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			265
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			265

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 10970

03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			108
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			108
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			108
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			108
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			108
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			108

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

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-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955

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-

MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658

03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			5
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			5
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			5
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			5
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			5
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-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

03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			19
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			19
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			19
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			19
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			19
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			19

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					63
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					63
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					63
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					63
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					63
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					63

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	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-

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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					12
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					12
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					12
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					12
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					12
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					12

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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					106
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					106
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					106
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					106
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					106
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					106

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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					98
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					98
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					98
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					98
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					98
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					147
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					147
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					147
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					147
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					147
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					147

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					158
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					158
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					158
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					158
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					158
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					158

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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					92
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					92
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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	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

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 1118 RRCID -> 214279 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	31 23	1 9	1880	2	N	21					149
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	30 18	1 9	1886	2	N	16					165
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	31 23	1 9	1927	2	N	21					186
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	30 18	1 9	1819	2	N	16					202
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	31 20	1 9	1972	2	N	18	181	1			39
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	2047	2	N	3					42

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARSELL RANCH "156" WELL #: 1 RRCID -> 187309 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090

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

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	248	N	212	-0-	-36	-0-	31	1	181	2	N	-0-					2
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	30	1	174	2	N	-0-					2
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	31	1	176	2	N	-0-					2
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	30	1	177	2	N	-0-					2
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	31	1	181	2	N	-0-					2
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	31	1	173	2	N	-0-					2

PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8870 - 8964

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 07/25/2025

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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
07	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
08	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022491 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					30
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					30
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					30
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					30
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					30
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					30

BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 10544 - 10555

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

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					137
04	630	N	441	-0-	-189	-0-	441	3			N	-0-					137
05	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	3			N	-0-					137
06	600	N	419	-0-	-181	-0-	419	3			N	-0-					137
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					137
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					137

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	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

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

03	775	N	332	-0-	-443	-0-	332	3			N	-0-					208
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					208
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					208
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					208
07	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	3			N	-0-					208
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					208

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
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	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

PIONEER WELL #: 1 RRCID -> 185990 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962

03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1862	2	33	9	N	30	72	1			43
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1828	2	8	9	N	7					50
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					50
06	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	1786	2	19	9	N	17					67
07	1891	N	1422	-0-	-469	-0-	1416	2	6	9	N	5					72
08	1922	N	1638	-0-	-284	-0-	1635	2	3	9	N	3					75

HILL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 194097 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889

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

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 204794 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666

03	992	N	867	-0-	-125	-0-	861	2	6	9	N	5					180
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	968	2	3	9	N	3	140	1			43
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					43
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1362	2	4	9	N	4					47
07	992	N	722	-0-	-270	-0-	721	2	1	9	N	1					48
08	992	N	973	-0-	-19	-0-	971	2	2	9	N	2					50

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-

EQV OPERATING LLC 101634
FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 022486 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10101 - 10109

*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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	438	-0-	-27	-0-	97	1	341	3	N	-0-			-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	93	1	317	3	N	-0-			-0-
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	107	1	304	3	N	-0-			-0-
06	420	N	235	-0-	-185	-0-	87	1	148	3	N	-0-			-0-
07	434	N	321	-0-	-113	-0-	84	1	237	3	N	-0-			-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	106	1	261	3	N	-0-			-0-

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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			37
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	2			N	-0-			37
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-			37
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			37
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-			37
08	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	2			N	-0-			37

ENCINO OPERATING, LLC 251742
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 085461 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9742 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			474
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			474
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			474
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			474
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			474
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			474

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MITCHELL WELL #: 1 L RRCID -> 022493 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10014

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			145
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
05	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

MORRISON ETAL -B- WELL #: 136 RRCID -> 045871 COMPL. DATE 02/20/1969 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-			272
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-			272
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-			272
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-			272
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-			272
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			272

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KILLEBREW, STELLA WELL #: 1 RRCID -> 089504 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824

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

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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					140
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					140
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					140
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					140

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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					87
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					87
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					87
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					87
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					87
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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	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-

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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					293
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					293
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					293
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					293
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					293
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					293

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MITCHELL "134" WELL #: 1 RRCID -> 192344 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032

03	682	N	561	-0-	-121	-0-	31	1	520	2	N	9					97
							10	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	30	1	683	2	N	5					102
							6	9									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	742	2	N	-0-					102
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	641	2	N	16					118
							18	9									
07	744	N	660	-0-	-84	-0-	31	1	629	2	N	-0-					118
08	744	N	629	-0-	-115	-0-	29	1	594	2	N	5					123
							6	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PARSELL, ISABEL WELL #: 3 RRCID -> 058360 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9892 - 9904

03	5425	X	5392	-0-	-33	-0-	5346	2	46	9	N	42	192	1			25
04	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5336	2	55	9	N	50					75
05	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5678	2	26	9	N	24					99
06	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5638	2	52	9	N	47					146
07	5580	X	4083	-0-	-1497	-0-	4071	2	12	9	N	11					157
08	5704	X	2645	-0-	-3059	-0-	2628	2	17	9	N	15					172

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	H15	VIOL	-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	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

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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					27
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					27
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					27
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					27
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					27
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					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-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PARSELL ESTATE WELL #: 7 U RRCID -> 073940 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

03	682	N	474	-0-	-208	-0-	474	2			Y	-0-					148
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					148
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			Y	-0-					148
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					148
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	693	2	15	9	Y	14					162
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					162

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 065008 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10343 - 10357

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

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
WATERFIELD, JAMES B. "C" WELL #: 2104 RRCID -> 164687 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
*08	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	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	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					7
04	1800	N	1655	-0-	-145	-0-	1655	3			N	-0-					7
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					7
06	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	1518	3			N	-0-					7
07	1705	N	1514	-0-	-191	-0-	1514	3			N	-0-					7
08	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1610	3			N	-0-					7

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	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

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	810	N	664	-0-	-146	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*08	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

03	434	N	206	-0-	-228	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					460
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					460
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					460
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					460
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	176	3	417	9	N	379	379	1			460
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					460

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2029	2	12	9	Y	11					151
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1932	2	6	9	Y	5					156
05	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	1957	2	4	9	Y	4					160
06	1980	N	1855	-0-	-125	-0-	1854	2	1	9	Y	1	120	1			41
07	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	2			Y	-0-	1	1			40
*08	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	1947	2	1	9	Y	1					41

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	14B DENY	40	-0-	40	B	271	40	2			N	-0-					-0-
04	303	X	32	-0-	-271	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	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	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860

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	103	-0-	103	B	103	103	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	103					N	NO RPT					-0-

HOLT 155 WELL #: 1 RRCID -> 157359 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					87
07	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	2			N	-0-					87
08	0	N	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

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-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	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	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	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	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

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	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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-

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	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-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

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	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	16	-0-	16	B	16	16	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	16					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	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	34	-0-	34	B	34	34	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	34					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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	4	N	NO RPT	-0-	-4	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	14	N	NO RPT	-0-	-14	B	-0-					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	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	9	N	NO RPT	-0-	-9	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	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	4063	-0-	4063	B	4063	4063	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	4063					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	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	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	65	-0-	65	B	65	65	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	65					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	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-

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	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	4605	X	4605	-0-	-0-	B	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	992	X	NO RPT	-0-	-992	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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-

WHITTENBURG 312 WELL #: 3 RRCID -> 187466 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 3074 - 4974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	44	-0-	44	B	44	44	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	44					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PATTEN UNIT WELL #: 2178 RRCID -> 187844 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3319 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	5	N	NO RPT	-0-	-5	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 188837 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3356 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GELNAR WELL #: 2 RRCID -> 188892 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3328 - 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	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-

COLLARD A WELL #: 4 RRCID -> 188968 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	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	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-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
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	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	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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	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-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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-

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	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2025

VANDERBURG B WELL #: 3H RRCID -> 187997 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3381 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3351	X	3351	-0-	-0-	B	-0-	3351	2			N	-0-					39
04	3150	X	3150	-0-	-0-	B	-0-	3150	2			N	-0-					39
05	2939	X	2939	-0-	-0-	B	-0-	2939	2			N	-0-					39
06	3076	X	3076	-0-	-0-	B	-0-	3076	2			N	-0-					39
*07	3123	X	3123	-0-	-0-	B	-0-	3123	2			N	-0-					39
*08	2878	X	2878	-0-	-0-	B	-0-	2878	2			N	-0-					39

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	0	N	94	-0-	94	B	-0-	94	1			N	-0-					-0-
*06	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	1			N	-0-					-0-
*07	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	1			N	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	1			N	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
05	0	N	98	-0-	98	B	-0-	98	1			N	-0-					-0-
06	0	N	124	-0-	124	B	-0-	124	1			N	-0-					-0-
*07	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	1			N	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	1			N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 183297 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3724 PERF. 3278 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-		23934					N	-0-					94
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		23934					N	-0-					94
05	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					214
04	70	N	70	-0-	-0-		-0-	70	3			N	-0-					214
05	72	N	72	-0-	-0-		-0-	72	3			N	-0-					214
06	70	N	70	-0-	-0-		-0-	70	3			N	-0-					214
07	17	N	17	-0-	-0-		-0-	17	3			N	-0-					214
08	62	N	NO RPT	-0-	-62		-0-					N	NO RPT					214

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1869	-0-	-0-		-0-	1869	3			N	-0-					130
04	1560	#	445	-0-	-1115		-0-	445	3			N	-0-					130
05	1612	#	359	-0-	-1253		-0-	359	3			N	-0-					130
06	2574	R	2574	-0-	-0-		-0-	2574	3			N	-0-					130
07	2927	R	2927	-0-	-0-		-0-	2927	3			N	-0-					130
08	1612	#	NO RPT	-0-	-1612		-0-					N	NO RPT					130

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
FLOWERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 118405 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1659	R	1659	-0-	-0-		-0-	1659	3			N	-0-					162
04	1615	R	1615	-0-	-0-		-0-	1615	3			N	-0-					162
05	1550	#	1549	-0-	-1		-0-	1549	3			N	-0-					162
06	1500	#	1387	-0-	-113		-0-	1387	3			N	-0-					162
07	1550	#	1344	-0-	-206		-0-	1344	3			N	-0-					162
08	1550	#	1450	-0-	-100		-0-	1450	3			N	-0-					162

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) //CONT.// 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					221
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					221
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					221
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					221
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					221
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					221

REMORA OPERATING, LLC 701613
ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
PEARL WHEAT 'A' 765 WELL #: 6H RRCID -> 284161 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7675 - 8881

03	527	#	226	-0-	-301	-0-	226	2			N	-0-					619
04	510	#	282	-0-	-228	-0-	197	2	85	9	N	77	192	1			504
05	589	#	548	-0-	-41	-0-	410	2	138	9	N	125					629
06	738	R	738	-0-	-0-	-0-	499	2	239	9	N	217	382	1			464
07	1263	R	1263	-0-	-0-	-0-	726	2	537	9	N	488	385	1			567
08	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	664	2	339	9	N	308	322	1			553

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					107
04	533	R	533	-0-	-0-	-0-	499	2	34	9	N	31					138
05	517	R	517	-0-	-0-	-0-	481	2	36	9	N	33					171
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	479	2	14	9	N	13					184
07	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					184
08	511	R	511	-0-	-0-	-0-	471	2	40	9	N	36	189	1			31

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650

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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454

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

BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11

MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 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-

BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416

03	620	#	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					8
04	600	#	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					8
05	620	#	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					8
06	600	#	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					8
07	620	#	292	-0-	-328	-0-	292	2			N	-0-					8
08	620	#	288	-0-	-332	-0-	288	2			N	-0-					8

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MITCHELL "A" 735 WELL #: 4735 RRCID -> 223899 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	R	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					81
04	1380	#	1094	-0-	-286	-0-	1094	2			N	-0-					81
05	1395	#	516	-0-	-879	-0-	516	2			N	-0-					81
06	1525	R	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					81
07	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					81
08	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					81

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 241288 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 162365 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381

03	496	#	376	-0-	-120	-0-	355	3	21	9	Y	19					83
04	480	#	361	-0-	-119	-0-	359	3	2	9	Y	2					85
05	496	#	361	-0-	-135	-0-	361	3			Y	-0-					85
06	480	#	303	-0-	-177	-0-	300	3	3	9	Y	3					88
07	496	#	280	-0-	-216	-0-	280	3			Y	-0-					88
08	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					88

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, HAROLD WELL #: 10H RRCID -> 288397 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7693 - 11012

03	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 5766 RRCID -> 290802 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7362 - 7438

03	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
PEERY, HAROLD WELL #: 4766 RRCID -> 297266 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7365 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					109
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					109
05	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					109
06	240	#	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					109
07	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					109
*08	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					109

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CALLIHAM WELL #: 2 RRCID -> 111526 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 8597

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	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLIHAM WELL #: 3 RRCID -> 204300 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306

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-	10	7			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC 101634
MORRIS "C" WELL #: 2 RRCID -> 158388 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

*09	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY (MARMATON) //CONT.// 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					132
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					132
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					132
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					132
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					132
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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	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	1278	-0-	1278	1278	1278	2			N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1278					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1278					N	-0-					105

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	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

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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1100	2	33	9	N	30	177	1			168
04	960	N	815	-0-	-145	-0-	779	2	36	9	N	33	156	1			45
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1842	2	96	9	N	87					132
06	1110	N	595	-0-	-515	-0-	543	2	52	9	N	47					179
07	837	N	360	-0-	-477	-0-	284	2	76	9	N	69					248
08	1209	N	912	-0-	-297	-0-	903	2	9	9	N	8	177	1			79

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	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-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY, N. (CLEVELAND) 70249 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC 100676
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	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					43
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					43
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					43
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					43
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2359	2	6	9	N	5					48
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					48

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MERYDITH 557 WELL #: 3H RRCID -> 275293 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					85
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					85
05	3100	N	3427	-0-	327	327	3427	2			N	-0-					85
06	639	N	312	-0-	-327	-0-	312	2			N	-0-					85
07	3100	N	3760	-0-	660	660	3734	2	26	9	N	24					109
08	3485	X	2825	-0-	-660	-0-	2818	2	7	9	N	6					115

PERRYTON (CHESTER) 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MOXLEY - MILNE WELL #: 1 RRCID -> 257878 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
05	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
*08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-

DIEBALL-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 276479 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	732	3	17	9	N	15					247
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1195	3	74	9	N	67					314
05	775	N	659	-0-	-116	-0-	604	3	55	9	N	50					364
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	648	3	15	9	N	14	188	1			190
07	1302	N	768	-0-	-534	-0-	722	3	46	9	N	42					232
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1087	3	59	9	N	54					286

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	2	N	-0-					93
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	2	N	-0-					93
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	344	2	N	-0-					93
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	357	2	N	-0-					93
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	-0-					93
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	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	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

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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					35
*04	330	N	5	-0-	-325	-0-	5	2			N	-0-					35
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	48	1	468	2	N	41					140
							45	9									
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	44	1	380	2	N	5					145
							6	9									
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	62	1	667	2	N	27					172
							30	9									
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	5					177
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	5					182
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	62	1	516	2	N	30					212
							33	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		-0-	-0-	-0-	1122					N	-0-					-0-
04	1122	X	-0-	-0-	-1122	-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-

BE ANADARKO II, LLC 100676
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794

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	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4019	2	460	9	N	418	158	1			337
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					337
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					337
06	2550	X	1954	-0-	-596	-0-	1954	2			N	-0-					337
07	2635	X	285	-0-	-2350	-0-	285	2			N	-0-					337
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					337

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CORLENA OIL COMPANY 178450
BROWNLEE - PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 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	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1273	2	18	9	N	16	154	1			56
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1213	2	39	9	N	35					91
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1246	2	40	9	N	36					127
06	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	1202	2	40	9	N	36					163
07	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1226	2	40	9	N	36					199
08	1271	N	407	-0-	-864	-0-	407	2			N	-0-	143	1			56

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	62	1	271	2	N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	60	1	272	2	N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	62	1	299	2	N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	62	1	291	2	N	-0-					-0-

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	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-

GEORGE WELL #: 116 L RRCID -> 022526 COMPL. DATE 10/11/1959 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					18
*04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					18
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	N	2					140
*04	840	N	583	-0-	-257	-0-	581	2	2	9	N	2					142
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	N	2					144
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
TRAYLER WELL #: 1 RRCID -> 080514 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 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	1209	N	629	-0-	-580	-0-	628	2	1	9	N	1					42
04	1170	N	45	-0-	-1125	-0-	44	2	1	9	N	1					43
05	1209	N	20	-0-	-1189	-0-	13	2	7	9	N	6					49
06	600	N	7	-0-	-593	-0-	7	2			N	-0-					49
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	N	1					50
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					50

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ODELL-LAMASTER WELL #: 2 RRCID -> 174425 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					91
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					91
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					91
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					91
*07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					91
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					91

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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	961	#	919	-0-	-42	-0-	919	2			N	-0-					27
04	930	#	796	-0-	-134	-0-	796	2			N	-0-					27
05	961	#	841	-0-	-120	-0-	841	2			N	-0-					27
06	930	#	713	-0-	-217	-0-	713	2			N	-0-					27
07	930	#	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					27
08	930	#	888	-0-	-42	-0-	888	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	837	#	809	-0-	-28	-0-	31	1	778	2	N	-0-					-0-
04	810	#	805	-0-	-5	-0-	30	1	775	2	N	-0-					-0-
05	806	#	721	-0-	-85	-0-	31	1	690	2	N	-0-					-0-
06	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	30	1	1565	2	N	-0-					-0-
07	1496	R	1496	-0-	-0-	-0-	30	1	1466	2	N	-0-					-0-
08	1487	R	1487	-0-	-0-	-0-	30	1	1457	2	N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638

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

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	#	765	-0-	-227	-0-	44	1	717	2	N	4					17
							4	9									
04	972	R	972	-0-	-0-	-0-	60	1	901	2	N	10					27
							11	9									
05	969	R	969	-0-	-0-	-0-	62	1	900	2	N	6					33
							7	9									
06	750	#	500	-0-	-250	-0-	36	1	453	2	N	10					43
							11	9									
07	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	58	1	957	2	N	-0-					43
08	992	#	937	-0-	-55	-0-	62	1	860	2	N	14					57
							15	9									

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC 665862
COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

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-

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	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			N	-0-					110
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					110
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					110
06	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035	2			N	-0-					110
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					110
08	1085	N	960	-0-	-125	-0-	960	2			N	-0-					110

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
DANIEL 560 WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853

03	1953	N	1899	-0-	-54	B	-0-	1899	2			N	-0-				94
04	1830	N	1725	-0-	-105	B	-0-	1725	2			N	-0-				94
05	2077	N	1662	-0-	-415	B	-0-	1662	2			N	-0-				94
06	1830	N	1576	-0-	-254	B	-0-	1576	2			N	-0-				94
07	1798	N	1774	-0-	-24	B	-0-	1774	2			N	-0-				94
08	1759	N	1759	-0-	-0-	B	-0-	1759	2			N	-0-				94

TREGELLAS 648 WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451

03	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	897	2	9	9	N	8				116
04	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	805	2	48	9	N	44				160
05	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	2			N	-0-				160
06	870	N	786	-0-	-84	B	-0-	773	2	13	9	N	12				172
07	868	N	635	-0-	-233	B	-0-	622	2	13	9	N	12				184
08	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2			N	-0-	161	1		23

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PHILIPP WELL #: 1143 RRCID -> 242155 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	62	1	995	2	N	-0-					125
04	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	60	1	966	2	N	-0-					125
05	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	62	1	992	2	N	-0-					125
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	B	-0-					N	-0-					125
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	B	-0-					N	-0-					125
08	1054	N	1037	-0-	-17	B	-0-	62	1	975	2	N	-0-					125

GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					109

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
PERRYTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491

03	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	763	2	2	9	N	2					124
04	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	768	2	3	9	N	3					127
05	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	830	2	8	9	N	7					134
06	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	774	2	2	9	N	2					136
07	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	768	2	7	9	N	6					142
08	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	765	2	7	9	N	6					148

DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

03	1705	N	1656	-0-	-49	B	-0-	97 52	1 9	1507	2	N	47	197	1			128
04	1620	N	1564	-0-	-56	B	-0-	94 37	1 9	1433	2	N	34					162
05	1643	N	1541	-0-	-102	B	-0-	97 44	1 9	1400	2	N	40					202
06	1590	N	898	-0-	-692	B	-0-	94 25	1 9	779	2	N	23					225
07	1758	N	1758	-0-	-0-	B	-0-	97 47	1 9	1614	2	N	43					268
08	1614	N	1614	-0-	-0-	B	-0-	97 23	1 9	1494	2	N	21					289

KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

03	SWR 10		3268	-0-	3268	B	34857	3268	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		2565	-0-	2565	B	37422	2565	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10		3448	-0-	3448	B	40870	3448	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10		3197	-0-	3197	B	44067	3197	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10		3478	-0-	3478	B	47545	3478	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	47545					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

03	651	N	623	-0-	-28	B	-0-	623	2			N	-0-					30
04	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2			N	-0-					30
05	589	N	420	-0-	-169	B	-0-	420	2			N	-0-					30
06	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	2			N	-0-					30
07	589	N	547	-0-	-42	B	-0-	547	2			N	-0-					30
08	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2			N	-0-					30

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	1550	N	1407	-0-	-143 B	-0-	1395	2	12	9	N	11					17
04	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1756	2	6	9	N	5					22
05	2108	N	1136	-0-	-972 B	-0-	1136	2			N	-0-					22
06	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	2684	2	11	9	N	10					32
07	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	2			N	-0-					32
08	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	2596	2			N	-0-					32

ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116

03	744	N	689	-0-	-55 B	-0-	689	2			N	-0-					56
04	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					56
05	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					56
06	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					56
07	744	N	733	-0-	-11 B	-0-	733	2			N	-0-					56
08	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	648	2	229	9	N	208	182	1			82

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

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

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_____ 05/16/2025

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

03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	62	1	442	2	N	-0-					109
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	60	1	459	2	N	-0-					109
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	62	1	453	2	N	-0-					109
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	5					114
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	3					117
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	62	1	383	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

03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					118
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					118
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					118
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					118
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					118
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					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	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1658	2	57	9	N	52	178	1			60
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1635	2	62	9	N	56					116
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1318	2	66	9	N	60					176
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1736	1	85	9	N	77	181	1			72
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1489	1	47	9	N	43					115
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1773	1	64	9	N	58					173

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					161
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					161
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					161
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					161
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					59
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					59
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					59
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					59
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
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	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	0	N	1256	-0-	1256	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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

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	806	N	624	-0-	-182	-0-	105	1	519	3	N	-0-					68
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	242	1	415	3	N	-0-					68
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					68
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					68
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	293	1	513	3	N	-0-					68
08	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	3			N	-0-					68

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 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	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6				N	-0-			202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			202
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			202
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			202
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			202

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	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-

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	434 #	422	-0-	-12	-0-	422	2		N	-0-			-0-
04	420 #	417	-0-	-3	-0-	417	2		N	-0-			-0-
05	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
06	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
07	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
08	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
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	#	371	-0-	-125	-0-	23	1	348	2	N	-0-	165	1			27
04	480	#	340	-0-	-140	-0-	30	1	310	2	N	-0-					27
05	568	R	568	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	N	-0-					27
06	496	R	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	N	-0-					27
07	578	R	578	-0-	-0-	-0-	31	1	546	2	N	1					28
							1	9									
08	496	#	428	-0-	-68	-0-	28	1	400	2	N	-0-					28

OILFIELD CLEANTECH WATER REC LLC 619697
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

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
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524

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, 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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-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	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	1478	2	2	9	N	2				61
04	1375	N	1375	-0-	-0-	B	-0-	1371	2	4	9	N	4				65
05	1409	N	1409	-0-	-0-	B	-0-	1405	2	4	9	N	4				69
06	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1337	2	1	9	N	1				70
07	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	1384	2	4	9	N	4				74
08	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1360	2	2	9	N	2				76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	1	621	2	N	-0-					-0-
04	690	N	285	-0-	-405	-0-	60	1	225	2	N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	62	1	1258	2	N	28					28
							31	9									
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					28
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					28
08	806	N	696	-0-	-110	-0-	60	1	636	2	N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	293	-0-	-668	-0-	293	2			N	-0-					448
04	930	#	412	-0-	-518	-0-	412	2			N	-0-					448
05	961	#	612	-0-	-349	-0-	612	2			N	-0-					448
06	930	#	802	-0-	-128	-0-	802	2			N	-0-					448
07	698	R	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					448
08	1195	R	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					448

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					69
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					69
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					69
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					69
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					69
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					69

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	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	2			N	-0-					41
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					41
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					41
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					41
07	589	N	423	-0-	-166	-0-	423	2			N	-0-					41
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					41

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	1395	N	1331	-0-	-64 B	-6826	62	1	1269	2	N	-0-					-0-
04	960	N	1235	-0-	275 B	-6551	60	1	1175	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1193	-0-	-202 B	-6551	62	1	1131	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-6551					N	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-6551					N	-0-					-0-
08	1178	N	1655	-0-	477 B	-6074	62	1	1593	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-9962					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-

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

PRICE (BROWN DOLOMITE) 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC 103508
MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 125530 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 04/15/1993 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3094 - 3284

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

PRICE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC //CONT.// 103508
MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 245020 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3302 - 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	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-

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	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
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-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC 101634
JINES 481 WELL #: 1T RRCID -> 203261 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290

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
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-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 174661 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058

03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					199
04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					199
05	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					199
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					199
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					199
08	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					199

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 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	3565	X	2109	-0-	-1456	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	1804	-0-	-1286	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	2183	-0-	-18	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
06	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
07	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 L RRCID -> 022559 COMPL. DATE 02/26/1962 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561

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

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	1209	N	328	-0-	-881	-0-	328	2			N	-0-					71
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					71
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					71
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					71
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					71
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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		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

TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					72
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					72
05	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2			N	-0-					72
06	1020	N	934	-0-	-86	-0-	934	2			N	-0-					72
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					72
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					72

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
IP WELL SERVICE LLC 102116
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090

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

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
EDGE, BEULAH -166- WELL #: 6611 RRCID -> 022615 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

03	372	#	192	-0-	-180	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	300	#	155	-0-	-145	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	310	#	123	-0-	-187	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	217	#	10	-0-	-207	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	186	#	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070

03	310	#	147	-0-	-163	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	240	#	119	-0-	-121	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	248	#	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	155	#	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	155	#	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128

03	403	#	209	-0-	-194	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	330	#	168	-0-	-162	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	341	#	134	-0-	-207	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	217	#	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	217	#	1	-0-	-216	-0-	1	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 #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	133	-0-	-146	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	210	#	107	-0-	-103	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	217	#	85	-0-	-132	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	155	#	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	124	#	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 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	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	62	#	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 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	403	#	192	-0-	-211	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	300	#	155	-0-	-145	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	310	#	123	-0-	-187	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	217	#	10	-0-	-207	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	186	#	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	90	#	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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	310	#	147	-0-	-163	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	240	#	119	-0-	-121	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	248	#	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	155	#	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	155	#	1	-0-	-154	-0-	1	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	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	62	#	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	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	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	90	#	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	93	#	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	62	#	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
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	279	#	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	240	#	120	-0-	-120	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	248	#	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	155	#	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	155	#	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045

03	248	#	118	-0-	-130	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	180	#	95	-0-	-85	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	186	#	76	-0-	-110	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	124	#	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	124	#	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126

03	155	#	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	150	#	40	-0-	-110	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	155	#	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	93	#	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045

03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032

03	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	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	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 638486
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	172	-0-	-169	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	240	#	90	-0-	-150	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	248	#	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	186	#	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					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	310	#	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	300	#	131	-0-	-169	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	310	#	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	270	#	99	-0-	-171	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	713	#	474	-0-	-239	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	690	#	422	-0-	-268	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	713	#	626	-0-	-87	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	465	#	9	-0-	-456	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116

03	1209	#	813	-0-	-396	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	810	#	254	-0-	-556	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	837	#	713	-0-	-124	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	780	#	744	-0-	-36	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	806	#	100	-0-	-706	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 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	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

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

LOCKE WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	837	-0-	-806	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	1350	#	671	-0-	-679	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	1395	#	1036	-0-	-359	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
06	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
07	930	#	98	-0-	-832	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

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	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 #: 36 RRCID -> 044508 COMPL. DATE 08/01/1968 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	351	-0-	-145	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
04	450	#	200	-0-	-250	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	168	-0-	-297	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	88	-0-	-362	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	465	#	37	-0-	-428	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GAY WELL #: 7 RRCID -> 049335 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 3972 - 4022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	432	-0-	-405	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 41 RRCID -> 051848 COMPL. DATE 01/10/1972 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3994 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	93	#	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 052034 COMPL. DATE 01/15/1972 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3978 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	279	#	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	270	#	105	-0-	-165	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	279	#	180	-0-	-99	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	210	#	79	-0-	-131	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3958 - 4050

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
04	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
05	679	R	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
06	923	R	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
07	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 28 RRCID -> 053188 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 3958 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
EDGE -D- WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090

03	31	#	-0-	-0-	-31	-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-

MCCUISTION, G. WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072

03	899	#	443	-0-	-456	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	660	#	290	-0-	-370	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	682	#	399	-0-	-283	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	434	#	46	-0-	-388	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120

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

HAGGARD TR 4 WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117

03	341	#	217	-0-	-124	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	210	#	40	-0-	-170	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111

03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	62	#	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 8 WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 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	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	524	-0-	-220	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	510	#	278	-0-	-232	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	527	#	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	850	R	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	527	#	21	-0-	-506	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	87	-0-	-285	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	180	#	87	-0-	-93	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	186	#	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	155	#	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	#	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					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	801	R	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	330	#	197	-0-	-133	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	465	#	302	-0-	-163	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	780	#	279	-0-	-501	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	806	#	17	-0-	-789	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					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	713	#	199	-0-	-514	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	191	-0-	-229	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	434	#	138	-0-	-296	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
06	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	43	-0-	-267	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					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	434	#	140	-0-	-294	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
04	300	#	134	-0-	-166	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
05	310	#	107	-0-	-203	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	30	-0-	-187	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*04	162	#	118	-0-	-44	-0-	118	3			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-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076

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

03	1116	#	889	-0-	-227	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	960	#	592	-0-	-368	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	1054	#	496	-0-	-558	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	1020	#	259	-0-	-761	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	1054	#	109	-0-	-945	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094

03	527	#	172	-0-	-355	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	360	#	165	-0-	-195	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	372	#	119	-0-	-253	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	279	#	37	-0-	-242	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095

03	310	#	137	-0-	-173	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	300	#	133	-0-	-167	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	310	#	96	-0-	-214	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	217	#	30	-0-	-187	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089

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 #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106

03	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	300	#	171	-0-	-129	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	310	#	72	-0-	-238	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	676	R	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	730	R	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	270	#	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	811	R	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	279	#	32	-0-	-247	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 231000 COMPL. DATE 01/10/1953 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	314	-0-	-120	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	403	#	41	-0-	-362	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		305	-0-	305	912	305	3			N	-0-					-0-
04	1130	R	218	-0-	-912	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	651	#	234	-0-	-417	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	630	#	319	-0-	-311	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	651	#	51	-0-	-600	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	120	#	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	#	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 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	403	#	240	-0-	-163	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	240	#	45	-0-	-195	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

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

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

EDGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 282636 COMPL. DATE 08/14/1953 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	#	206	-0-	-538	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	217	#	59	-0-	-158	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -A- WELL #: 4 RRCID -> 287398 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3954 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	923	-0-	-596	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	1290	#	551	-0-	-739	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	1152	-0-	1152 B	-13667	1131	3	21	9	N	19					222
04	0	N	1253	-0-	1253 B	-12414	1210	3	43	9	N	39					261
05	0	N	1228	-0-	1228 B	-11186	1219	3	9	9	N	8	174	1			95
06	0	N	1194	-0-	1194 B	-9992	1148	3	46	9	N	42					137
07	0	N	1184	-0-	1184 B	-8808	1151	3	33	9	N	30					167
08	961	N	1072	-0-	111 B	-8697	1048	3	24	9	N	22					189

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	-58921					N	-0-					204
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-58921					N	-0-					204
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-58921					N	-0-					204
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-58921					N	-0-					204
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-58921					N	-0-					204
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-58921					N	-0-					204

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	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-

RFC (MORROW, UPPER) 74011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					136
04	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					136
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					136
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					136
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	4					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	48	1	996	2	N	-0-					108
04	948	R	948	-0-	-0-	-0-	32	1	916	2	N	-0-					108
05	882	R	882	-0-	-0-	-0-	52	1	830	2	N	-0-					108
06	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					108
07	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					108
08	744	#	500	-0-	-244	-0-	36	1	464	2	N	-0-					108

RAMP (DOUGLAS) 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
BUCKTHAL -B- WELL #: 1057 RRCID -> 163155 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8004 - 8034

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					10
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					10
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					10
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					10
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					10
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					10

BUCKTHAL "B" WELL #: 2057 RRCID -> 170692 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "B" WELL #: 3057 RRCID -> 174428 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	2			N	-0-					10
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1188	2	8	9	N	7					17
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1383	2	24	9	N	22					39
06	690	N	596	-0-	-94	-0-	596	2			N	-0-					39
*07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	726	2	40	9	N	36					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

RAMP, NE. (GRANITE WASH) 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

PYEATT WELL #: 3051 RRCID -> 227357 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1306	2	48	9	N	44					57
04	1110	N	938	-0-	-172	-0-	938	2			N	-0-					57
05	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	1208	2			N	-0-					57
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1310	2	67	9	N	61					118
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1494	2	12	9	N	11	65	1			64
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1379	2	12	9	N	11					75

SHELL FEE 45 WELL #: 3 RRCID -> 230275 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					78
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					78
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					78
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	2			N	-0-					78
07	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	2			N	-0-					78
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	506	2	30	9	N	27					105

RAMP RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 230744 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					63
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					63
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	463	2	26	9	N	24					87
06	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	2			N	-0-					87
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	477	2	11	9	N	10					97
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	455	2	1	9	N	1					98

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 45 WELL #: 12 RRCID -> 235580 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 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	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					38
04	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-					38
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					38
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					38
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					38
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					38

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	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

RAMP RANCH WELL #: 7025 RRCID -> 236326 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947

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

CANTWELL WELL #: 5046 RRCID -> 238363 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765

03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					24
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					24
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					24
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					24
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	418	2	63	9	N	57					81
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	550	2	39	9	N	35					116

THORNTON 59 WELL #: 1 RRCID -> 238387 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854

03	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2			N	-0-					53
04	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1315	2			N	-0-					53
05	1364	N	984	-0-	-380	-0-	984	2			N	-0-					53
06	1290	N	1111	-0-	-179	-0-	1111	2			N	-0-					53
07	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	1261	2			N	-0-					53
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					53

SHELL FEE 45 WELL #: 11 RRCID -> 238717 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748

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

RAMSEY 58 WELL #: 14 RRCID -> 238954 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761

03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					35
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					35
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					35
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					35
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					35
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					35

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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-					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

RW WELL #: 1009H RRCID -> 253022 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640

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

THORNTON 59 WELL #: 4 RRCID -> 255763 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593

03	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			N	-0-					12
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					12
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					12
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					12
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					12
08	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					12

EUBANK 44 WELL #: 2 RRCID -> 256731 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

03	775	N	539	-0-	-236	-0-	539	2			N	-0-					32
04	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	2			N	-0-					32
05	713	N	508	-0-	-205	-0-	508	2			N	-0-					32
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-					32
07	651	N	492	-0-	-159	-0-	492	2			N	-0-					32
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					32

RAMSEY 58 WELL #: 15HD RRCID -> 267984 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

THORNTON 59 WELL #: 5H RRCID -> 275053 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220

03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	335	1	3142	2	N	67					67
							74	9									
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	324	1	2950	2	N	49	88	1			28
							54	9									
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	331	1	3079	2	N	39					67
							43	9									
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	324	1	3047	2	N	50					117
							55	9									
07	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	335	1	2305	2	N	28					145
							31	9									
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	331	1	2857	2	N	39					184
							43	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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	775	2	39	9	N	35	102	1			84
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	753	2	15	9	N	14					98
05	806	N	802	-0-	-4	-0-	778	2	24	9	N	22					120
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	688	2	15	9	N	14					134
07	806	N	673	-0-	-133	-0-	673	2			N	-0-					134
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	891	2	35	9	N	32	49	1			117

RAMSEY 58 WELL #: 16H RRCID -> 276017 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632

03	5394	X	5257	-0-	-137	-0-	1079	1	4120	2	N	53	194	1			149
							58	9									
04	5220	X	5060	-0-	-160	-0-	1032	1	3962	2	N	60	104	1			105
							66	9									
05	5394	X	5221	-0-	-173	-0-	1067	1	4102	2	N	47					152
							52	9									
06	5100	X	5014	-0-	-86	-0-	1044	1	3909	2	N	55	105	1			102
							61	9									
07	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1079	1	4388	2	N	47					149
							52	9									
08	5270	X	4825	-0-	-445	-0-	1050	1	3717	2	N	53					202
							58	9									

RASOR (MORROW, LOWER) 74783 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC 101634
EPPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 275389 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9534 - 9628

03	1209	N	967	-0-	-242	-0-	194	1	773	3	N	-0-					123
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	214	1	685	3	N	4					127
							4	9									
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	225	1	707	3	N	2					129
							2	9									
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	184	1	767	3	N	8					137
							9	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	233	1	701	3	N	2					139
							2	9									
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	184	1	866	3	N	3					142
							3	9									

WILDE WELL #: 2H RRCID -> 280115 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692

03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	524	1	2093	3	N	10					253
							11	9									
04	2310	N	2177	-0-	-133	-0-	518	1	1653	3	N	5					258
							6	9									
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	574	1	1805	3	N	7					265
							8	9									
06	2550	N	2153	-0-	-397	-0-	391	1	1748	3	N	13					278
							14	9									
07	2263	N	2230	-0-	-33	-0-	543	1	1681	3	N	5					283
							6	9									
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	488	1	2154	3	N	5					288
							6	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "27" WELL #: 5 RRCID -> 161277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250

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

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

RED DEER (BROWN DOLOMITE) 75189 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TURNER 50/50, LLC 100570
HALL "A" WELL #: 1 RRCID -> 191277 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	462	-0-	90 B	-5247	462	3			N	-0-					-0-
04	420	N	330	-0-	-90 B	-5247	330	3			N	-0-					-0-
05	372	N	398	-0-	26 B	-5221	398	3			N	-0-					-0-
06	450	N	380	-0-	-70 B	-5221	380	3			N	-0-					-0-
07	341	N	466	-0-	125 B	-5096	466	3			N	-0-					-0-
08	403	N	365	-0-	-38 B	-5096	365	3			N	-0-					-0-

BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

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		-0-	-0-	-0- B	-6288					N	-0-					-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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, NE. (MORROW, UP.) //CONT.// 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254

03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1502	3	25	9	N	23				46
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1570	3	11	9	N	10				56
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	12				68
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1603	3	11	9	N	10				78
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1600	3	13	9	N	12				90
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1553	3	11	9	N	10				100

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278

03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-				43
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-				43
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				43
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-				43
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-				43
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-				43

BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					1
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					1
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					1
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					1
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					1
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					1

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	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-

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	279	N	115	-0-	-164	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	527	N	355	-0-	-172	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-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	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	1983	3	22	9	N	20					129
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1935	3	14	9	N	13					142
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	15					157
06	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	1897	3	9	9	N	8					165
07	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	1941	3	13	9	N	12					177
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1907	3	14	9	N	13					190

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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					11
04	840	N	811	-0-	-29	-0-	809	3	2	9	N	2					13
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	8					21
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	823	3	9	9	N	8					29
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	832	3	6	9	N	5					34
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	3	2	9	N	2					36

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					1
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					1
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					1
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					1

BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329

03	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	2269	3			N	-0-					96
04	2190	N	1969	-0-	-221	-0-	1969	3			N	-0-					96
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					96
06	2190	N	2153	-0-	-37	-0-	2153	3			N	-0-					96
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-	77	1			19
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					19

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228

03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	846	3	6	9	N	5					123
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	785	3	8	9	N	7					130
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	5					135
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	784	3	3	9	N	3					138
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	810	3	8	9	N	7					145
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	819	3	8	9	N	7					152

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180

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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "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	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 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	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2366	3	90	9	N	82					82

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 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	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	3			N	-0-					16
04	630	N	373	-0-	-257	-0-	373	3			N	-0-					16
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					16
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	3			N	-0-					16
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					16
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					16

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					12
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					12
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					12
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					12
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					12
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					12

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232

03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408

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

BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365

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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	496	N	434	-0-	-62	-0-	425	3	9	9	N	8					78
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	805	3	8	9	N	7					85
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	8					93
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	336	3	2	9	N	2					95
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	685	3	9	9	N	8	78	1			25
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					25

BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 10406

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 10500

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "6" WELL #: 7 RRCID -> 223888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9937 - 10430

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 35 WELL #: 10 RRCID -> 223889 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9433 - 10326

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1085	X	848	-0-	-237	-0-	848	3			N	-0-					7
04	1050	X	727	-0-	-323	-0-	727	3			N	-0-					7
05	1023	X	748	-0-	-275	-0-	748	3			N	-0-					7
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					7
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					7
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	765	3	2	9	N	2					9

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583

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 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426

03	589	N	548	-0-	-41	-0-	539	3	9	9	N	8	85	1			113
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	521	3	8	9	N	7					120
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	12					132
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	524	3	9	9	N	8					140
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	523	3	10	9	N	9	101	1			48
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	536	3	8	9	N	7					55

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470

03	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					32
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387

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

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566

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-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431

03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560

03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 4 WELL #: 13 RRCID -> 228449 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 10601

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 27 WELL #: 15 RRCID -> 228636 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690

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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	3			N	-0-					37
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					37
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					37
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					37
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					37
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					37

BYRUM 4 WELL #: 19 RRCID -> 228700 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 4 WELL #: 9 RRCID -> 228725 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 27 WELL #: 12 RRCID -> 228726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 10950

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 13 RRCID -> 229401 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 6 WELL #: 13 RRCID -> 229404 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327

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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	1116	X	779	-0-	-337	-0-	779	3			N	-0-					22
04	1080	X	666	-0-	-414	-0-	658	3	8	9	N	7					29
05	1085	X	710	-0-	-375	-0-	701	3	9	9	N	8					37
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					37
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					37
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	763	3	2	9	N	2					39

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 21 RRCID -> 233165 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 27 WELL #: 19 RRCID -> 233277 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 10434

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 705 RRCID -> 233470 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9834 - 10325

03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORN 26 WELL #: 22 RRCID -> 233993 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340

03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4532	3	34	9	N	31	185	1			71
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4373	3	35	9	N	32					103
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	32					135
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4300	3	31	9	N	28					163
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4298	3	33	9	N	30					193
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4228	3	36	9	N	33					226

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 6 WELL #: 14 RRCID -> 233996 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10092 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 27 WELL #: 21 RRCID -> 233997 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					36
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					36
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					36

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544

03	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420

03	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1005 RRCID -> 237840 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10023 - 10422

03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					52
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					52
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					52
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					52
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					52
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					52

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	620	N	580	-0-	-40	-0-	578	3	2	9	N	2					15
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	556	3	3	9	N	3					18
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					18
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			N	-0-					18
07	589	N	545	-0-	-44	-0-	536	3	9	9	N	8					26
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	516	3	24	9	N	22					48

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	341	N	195	-0-	-146	-0-	187	3	8	9	N	7					118
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	251	3	8	9	N	7					125
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	7					132
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	3	3	9	N	3					135
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					135
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					135

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1532	3	24	9	N	22					75
04	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	1471	3	13	9	N	12					87
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	17					104
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1668	3	20	9	N	18					122
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1690	3	21	9	N	19	106	1			35
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1554	3	20	9	N	18					53

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	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 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-					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

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-					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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					35
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					35
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					35
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					35
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					35

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	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					12
04	990	N	554	-0-	-436	-0-	554	3			N	-0-					12
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					12
06	660	N	580	-0-	-80	-0-	580	3			N	-0-					12
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					12
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					12

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	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1141	3	19	9	N	17					144
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1071	3	13	9	N	12					156
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	12					168
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1203	3	19	9	N	17					185
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1160	3	11	9	N	10					195
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1135	3	17	9	N	15					210

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					86
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			N	-0-					86
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					86
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					86
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					86
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					86

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					7
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					7
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					7
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					7
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					7

HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370

03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					9
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	3			N	-0-					9
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					9
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					9
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					9
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					9

HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	158	3	11	9	N	10	107	1			35
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	78	3	6	9	N	5					40
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	7					47
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	64	3	3	9	N	3					50
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	3	3	9	N	3					53
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	125	3	8	9	N	7					60

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					20
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	N	2					22
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					22
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					22
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					22

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466

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

BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 10384

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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450

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 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

03	62	N	60	-0-	-2	-0-	47	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 13300

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-

EQV OPERATING LLC 101634
DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 11260

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 254157 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 11243 PERF.10008 - 11264

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

DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 267273 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 9806 - 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					204
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					204
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					204
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					204
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

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

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 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					102
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
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

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

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

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

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

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

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

WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918

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

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER) 75200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ISAACS 207 WELL #: 2 RRCID -> 111528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11473 PERF.11364 - 11398

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

RED DEER CREEK S. (MORROW UP) 75202 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
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	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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 N	366	-0-	-0-	-0-	31	1	335	2	N	-0-					25
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	28	1	1043	2	N	-0-					25
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	31	1	992	2	N	17					42
						19	9									
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	2	N	-0-					42
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	2	N	-0-					42
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	2	N	-0-					42

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
GOOD WELL #: 1229 RRCID -> 108212 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	85	1	1015	2	N	2					65
							2	9									
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	77	1	902	2	N	-0-					65
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	82	1	1000	2	N	-0-					65
06	690	N	19	-0-	-671	-0-	3	1	16	2	N	-0-					65
07	713	N	235	-0-	-478	-0-	35	1	200	2	N	-0-					65
*08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	102	1	1592	2	N	12					77
							13	9									

MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	45	1	534	2	N	3					101
							3	9									
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	58	1	681	2	N	7					108
							8	9									
05	434	N	368	-0-	-66	-0-	28	1	336	2	N	4					112
							4	9									
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	60	1	300	2	N	1					113
							1	9									
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	86	1	490	2	N	7					120
							8	9									
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	58	1	905	2	N	5					125
							6	9									

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	558	N	427	-0-	-131	-0-	33	1	394	2	N	-0-					32
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	35	1	411	2	N	-0-					32
05	496	N	403	-0-	-93	-0-	31	1	372	2	N	-0-					32
06	420	N	272	-0-	-148	-0-	45	1	227	2	N	-0-					32
07	465	N	210	-0-	-255	-0-	31	1	179	2	N	-0-					32
08	403	N	102	-0-	-301	-0-	6	1	96	2	N	-0-					32

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					33
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					33
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					33
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					33
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					33
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					33

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218

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

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	2	56	9	N	51	51	1			169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					169

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	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					42
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					42
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					42
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					42
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					42
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					42

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	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4066	2	204	9	N	185	185	1			245
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					245
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					245
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4371	2	7	9	N	6	174	1			77
07	4278	X	3747	-0-	-531	-0-	3704	2	43	9	N	39					116
08	4650	X	3996	-0-	-654	-0-	3951	2	45	9	N	41					157

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	8308	X	7833	-0-	-475	-0-	7833	2			N	-0-					102
04	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					102
05	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8750	2	216	9	N	196	196	1			102
06	8400	X	7996	-0-	-404	-0-	7996	2			N	-0-					102
07	8680	X	8030	-0-	-650	-0-	7823	2	207	9	N	188	183	1			107
08	8959	X	7297	-0-	-1662	-0-	7222	2	75	9	N	68					175

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	21652	X	21652	-0-	-0-	-0-	21584	2	68	9	N	62					204
04	14790	X	14010	-0-	-780	-0-	13863	2	147	9	N	134	189	1			149
05	15283	X	12356	-0-	-2927	-0-	12356	2			N	-0-					149
06	14790	X	10364	-0-	-4426	-0-	10226	2	138	9	N	125	187	1			87
07	15283	X	8029	-0-	-7254	-0-	8005	2	24	9	N	22					109
08	15283	X	12035	-0-	-3248	-0-	11922	2	113	9	N	103					212

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	12679	X	11677	-0-	-1002	-0-	11571	2	106	9	N	96	191	1			117
04	11880	X	11529	-0-	-351	-0-	11270	2	259	9	N	235	192	1			160
05	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2			N	-0-					160
06	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12285	2	142	9	N	129	185	1			104
07	11904	X	11296	-0-	-608	-0-	11114	2	182	9	N	165					269
08	12741	X	11688	-0-	-1053	-0-	11591	2	97	9	N	88	173	1			184

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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	13485	X	12883	-0-	-602	-0-	12838	2	45	9	N	41					233
04	13050	X	11504	-0-	-1546	-0-	11391	2	113	9	N	103	181	1			155
05	13702	X	11715	-0-	-1987	-0-	11715	2			N	-0-					155
06	13260	X	10547	-0-	-2713	-0-	10383	2	164	9	N	149	172	1			132
07	13702	X	10842	-0-	-2860	-0-	10754	2	88	9	N	80					212
08	12896	X	9804	-0-	-3092	-0-	9804	2			N	-0-	178	1			34

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	12710	X	12455	-0-	-255	-0-	12303	2	152	9	N	138	196	1			172
04	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12560	2	342	9	N	311	194	1			289
05	13671	X	13320	-0-	-351	-0-	13167	2	153	9	N	139	139	1			289
06	13230	X	12919	-0-	-311	-0-	12830	2	89	9	N	81	190	1			180
07	13671	X	12566	-0-	-1105	-0-	12367	2	199	9	N	181	187	1			174
08	13330	X	12219	-0-	-1111	-0-	12043	2	176	9	N	160	190	1			144

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	9052	X	8946	-0-	-106	-0-	8818	2	128	9	N	116	196	1			142
04	8460	X	8262	-0-	-198	-0-	8160	2	102	9	N	93					235
05	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9690	2	200	9	N	182	182	1			235
06	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9412	2	57	9	N	52	188	1			99
07	8959	X	8422	-0-	-537	-0-	8237	2	185	9	N	168	190	1			77
08	9889	X	8286	-0-	-1603	-0-	8151	2	135	9	N	123					200

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	18762	X	18762	-0-	-0-	-0-	18652	2	110	9	N	100					209
04	12630	X	11102	-0-	-1528	-0-	10962	2	140	9	N	127	194	1			142
05	13051	X	11641	-0-	-1410	-0-	11641	2			N	-0-					142
06	12630	X	10792	-0-	-1838	-0-	10640	2	152	9	N	138	176	1			104
07	13051	X	9689	-0-	-3362	-0-	9594	2	95	9	N	86					190
08	13051	X	9603	-0-	-3448	-0-	9555	2	48	9	N	44					234

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	8060	X	7900	-0-	-160	-0-	7786	2	114	9	N	104	195	1			156
04	7890	X	6475	-0-	-1415	-0-	6298	2	177	9	N	161	196	1			121
05	8680	X	7108	-0-	-1572	-0-	7108	2			N	-0-					121
06	8400	X	6977	-0-	-1423	-0-	6810	2	167	9	N	152	185	1			88
07	8680	X	6407	-0-	-2273	-0-	6286	2	121	9	N	110					198
08	7905	X	6302	-0-	-1603	-0-	6219	2	83	9	N	75	190	1			83

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	9920	X	9162	-0-	-758	-0-	9162	2			N	-0-					210
04	9600	X	8991	-0-	-609	-0-	8880	2	111	9	N	101	194	1			117
05	9920	X	9604	-0-	-316	-0-	9604	2			N	-0-					117
06	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	11232	2	199	9	N	181	183	1			115
07	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10200	2	123	9	N	112					227
08	9610	X	8983	-0-	-627	-0-	8904	2	79	9	N	72	172	1			127

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			N	-0-					7
04	1200	X	1085	-0-	-115	-0-	1085	2			N	-0-					7
05	1240	X	1105	-0-	-135	-0-	1105	2			N	-0-					7
06	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	1001	2			N	-0-					7
07	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1035	2			N	-0-					7
*08	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	1001	2			N	-0-					7

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	87	1	5755	2	N	65					328
							72	9									
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	84	1	5511	2	N	61					389
							67	9									
05	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	87	1	8122	2	N	44	171	1			262
							48	9									
06	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	84	1	8628	2	N	88	185	1			165
							97	9									
07	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	87	1	9026	2	N	91	186	1			70
							100	9									
*08	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	87	1	8944	2	N	144					214
							158	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070

03	16926	X	15863	-0-	-1063	-0-	87	1	15662	2	N	104	193	1			199
							114	9									
04	15930	X	15145	-0-	-785	-0-	64	1	14991	2	N	82					281
							90	9									
05	16306	X	15502	-0-	-804	-0-	20	1	15369	2	N	103	169	1			215
							113	9									
06	15510	X	14850	-0-	-660	-0-	22	1	14720	2	N	98	158	1			155
							108	9									
07	16027	X	15068	-0-	-959	-0-	22	1	14968	2	N	71					226
							78	9									
*08	15872	X	14755	-0-	-1117	-0-	62	1	14605	2	N	80	186	1			120
							88	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

03	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	1915	2	20	9	N	18					187
04	1920	N	1804	-0-	-116	-0-	1786	2	18	9	N	16					203
05	1984	N	1843	-0-	-141	-0-	1822	2	21	9	N	19	164	1			58
06	1860	N	1139	-0-	-721	-0-	1131	2	8	9	N	7					65
07	1860	N	1046	-0-	-814	-0-	1045	2	1	9	N	1					66
*08	1829	N	534	-0-	-1295	-0-	534	2			N	-0-					66

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

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-

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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	10447	X	8229	-0-	-2218	-0-	8067	2	162	9	N	147	184	1			423
04	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	11927	2	130	9	N	118	186	1			355
05	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	130	185	1			300
06	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11205	2	176	9	N	160					460
07	12462	X	11409	-0-	-1053	-0-	43	1	11219	2	N	134	183	1			411
							147	9									
08	12462	X	11468	-0-	-994	-0-	757	1	10575	2	N	124	174	1			361
							136	9									

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000

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-

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	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 6070 RRCID -> 207529 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1551	2	24	9	N	22					153
04	2040	X	1505	-0-	-535	-0-	1472	2	33	9	N	30					183
05	2108	X	1563	-0-	-545	-0-	1539	2	24	9	N	22					205
06	2040	X	1507	-0-	-533	-0-	1488	2	19	9	N	17	185	1			37
07	1581	X	1518	-0-	-63	-0-	1494	2	24	9	N	22					59
08	1581	X	1540	-0-	-41	-0-	1520	2	20	9	N	18					77

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	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					74
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					74
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					74
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					74
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					74
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					74

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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	64	2	11	9	N	10					154
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	71	2	6	9	N	5					159
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	142	2	25	9	N	23					182
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	64	2	13	9	N	12					194
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	68	2	9	9	N	8					202
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	106	2	9	9	N	8					210

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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					23
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					23
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					23
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					23
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					23
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1638	2	64	9	N	58	188	1			153
04	1800	X	1663	-0-	-137	-0-	1624	2	39	9	N	35					188
05	1860	X	1687	-0-	-173	-0-	1634	2	53	9	N	48					236
06	1800	X	1542	-0-	-258	-0-	1501	2	41	9	N	37					273
07	1705	X	1455	-0-	-250	-0-	1455	2			N	-0-					273
08	1705	X	1526	-0-	-179	-0-	1480	2	46	9	N	42	169	1			146

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	307	2	20	9	N	18					80
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	217	2	19	9	N	17					97
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	260	2	8	9	N	7					104
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	335	2	24	9	N	22					126
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	381	2	24	9	N	22					148
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	401	2	17	9	N	15					163

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1077	1079	1			366
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	959	1020	1			305
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1112	1084	1			333
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1129	1252	1			210
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1089	1042	1			257
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1102	1051	1			308

BE ANADARKO II, LLC 100676
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-					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

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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					120
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					120
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					120
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					120
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	499	2	24	9	N	22					142
08	558	N	429	-0-	-129	-0-	426	2	3	9	N	3					145

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
EWING WELL #: 174 RRCID -> 278161 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 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-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MMGL TXPH, LLC 101619
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-

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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					6
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					6
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					6
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					6
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					6
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					6

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2077 RRCID -> 073523 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

MCMORDIE WELL #: 1129 RRCID -> 073524 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1050	2	25	9	N	23	176	1			35
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1073	2	23	9	N	21					56
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1116	2	30	9	N	27					83
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1046	2	23	9	N	21					104
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1117	2	34	9	N	31					135
*08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1122	2	19	9	N	17					152

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 1 RRCID -> 088108 COMPL. DATE 05/11/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 128 WELL #: 2 RRCID -> 101532 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542

03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					41
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					41
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					41
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					41
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					41
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	300	2	7	9	N	6					47

MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478

03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					16
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					16
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	N	3					19
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					19
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					19
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	305	2	31	9	N	28					47

MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817

03	403	N	380	-0-	-23	-0-	372	2	8	9	N	7					85
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	N	3					88
05	558	N	468	-0-	-90	-0-	465	2	3	9	N	3					91
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1042	2	1	9	N	1					92
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	459	2	14	9	N	13					105
*08	465	N	461	-0-	-4	-0-	455	2	6	9	N	5					110

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					103
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					103
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					103
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					103
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					103
*08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-	79	1			24

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058

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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					136
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	243	2	3	9	N	3					139
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	248	2	8	9	N	7					146
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	233	2	2	9	N	2					148
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					148
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	243	2	12	9	N	11					159

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 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	558	N	458	-0-	-100	-0-	456	2	2	9	N	2					165
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	680	2	6	9	N	5	170	1			-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	722	2	6	9	N	5					5
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	562	2	4	9	N	4					9
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					9
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	679	2	10	9	N	9					18

MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1165	2	12	9	N	11					81
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1339	2	44	9	N	40					121
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1568	2	30	9	N	27					148
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1340	2	35	9	N	32					180
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1430	2	6	9	N	5					185
*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1662	2	17	9	N	15	164	1			36

MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 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	713	N	643	-0-	-70	-0-	633	2	10	9	N	9					171
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	629	2	15	9	N	14					185
05	713	N	674	-0-	-39	-0-	662	2	12	9	N	11					196
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	648	2	7	9	N	6	184	1			18
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	2	6	9	N	5					23
*08	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					23

MCMORDIE -128- WELL #: 3 RRCID -> 172109 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					40
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	612	2	N	5					45
							6	9									
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	620	2	14	9	N	13					58
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	2	6	9	N	5					63
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	67	1	623	2	N	14					77
							15	9									
*08	620	N	617	-0-	-3	-0-	603	2	14	9	N	13					90

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	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					135
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	581	2	6	9	N	5					140
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	502	2	20	9	N	18					158
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					158
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-					158
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-	119	1			39

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	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-

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-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					1158
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					1158
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					1158
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					1158
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	440	2	46	9	N	42	191	1			1009
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					1009

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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					1639
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					1639
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					1639
06	1140	N	955	-0-	-185	-0-	955	2			N	-0-					1639
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1232	2	42	9	N	38					1677
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					1677

MARTIN, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 294162 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8090 - 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					5
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					5
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					5
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					5
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					5
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					5

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	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	31	1	1005	2	N	-0-					205
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	30	1	973	2	N	-0-					205
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	31	1	1012	2	N	-0-					205
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	30	1	975	2	N	-0-					205
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	31	1	1008	2	N	-0-					205
08	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	31	1	1011	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	1178	N	819	-0-	-359	-0-	31	1	780	2	N	7					150
							8	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	30	1	1361	2	N	18					168
							20	9									
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	31	1	1329	2	N	13					181
							14	9									
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	29	1	1035	2	N	12					193
							13	9									
07	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	31	1	1057	2	N	10					203
							11	9									
08	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	31	1	1170	2	N	3					206
							3	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

MO	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	1395	N	1317	-0-		-78	-0-	31	1	1273	2	N	12					227
								13	9									
04	1662	N	1662	-0-		-0-	-0-	30	1	1503	2	N	117	278	1			66
								129	9									
05	1680	N	1680	-0-		-0-	-0-	31	1	1601	2	N	44					110
								48	9									
06	1555	N	1555	-0-		-0-	-0-	30	1	1488	2	N	34					144
								37	9									
07	1609	N	1609	-0-		-0-	-0-	31	1	1544	2	N	31					175
								34	9									
08	1682	N	1682	-0-		-0-	-0-	31	1	1560	2	N	83					258
								91	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

MO	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	1705	N	1611	-0-		-94	-0-	31	1	1563	2	N	15					258
								17	9									
04	1748	N	1748	-0-		-0-	-0-	30	1	1611	2	N	97	186	1			169
								107	9									
05	1831	N	1831	-0-		-0-	-0-	31	1	1687	2	N	103					272
								113	9									
06	1721	N	1721	-0-		-0-	-0-	30	1	1604	2	N	79	192	1			159
								87	9									
07	1798	N	1777	-0-		-21	-0-	31	1	1638	2	N	98					257
								108	9									
08	1798	N	1693	-0-		-105	-0-	31	1	1589	2	N	66	189	1			134
								73	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

MO	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	120	N	120	-0-		-0-	-0-	31	1	89	2	N	-0-					189
04	120	N	75	-0-		-45	-0-	30	1	45	2	N	-0-					189
05	93	N	81	-0-		-12	-0-	31	1	50	2	N	-0-					189
06	120	N	76	-0-		-44	-0-	30	1	46	2	N	-0-					189
07	119	N	119	-0-		-0-	-0-	31	1	88	2	N	-0-					189
08	116	N	116	-0-		-0-	-0-	31	1	85	2	N	-0-					189

MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

MO	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	1769	N	1769	-0-		-0-	-0-	31	1	1718	2	N	18					120
								20	9									
04	1814	N	1814	-0-		-0-	-0-	30	1	1759	2	N	23					143
								25	9									
05	1851	N	1851	-0-		-0-	-0-	31	1	1799	2	N	19					162
								21	9									
06	1758	N	1758	-0-		-0-	-0-	30	1	1700	2	N	25					187
								28	9									
07	1829	N	1829	-0-		-0-	-0-	31	1	1769	2	N	26					213
								29	9									
08	1804	N	1804	-0-		-0-	-0-	31	1	1762	2	N	10					223
								11	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	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	31	1	948	2	N	22					176
							24	9									
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	30	1	1061	2	N	33					209
							36	9									
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	31	1	1105	2	N	39					248
							43	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	30	1	1030	2	N	24					272
							26	9									
07	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	31	1	1024	2	N	63	196	1			139
							69	9									
08	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	31	1	1026	2	N	18					157
							20	9									

MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	31	1	931	2	N	-0-					67
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	30	1	1038	2	N	30					97
							33	9									
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	30	1	1035	2	N	39	96	1			40
							43	9									
06	930	N	920	-0-	-10	-0-	27	1	880	2	N	12					52
							13	9									
07	1116	N	999	-0-	-117	-0-	31	1	967	2	N	1					53
							1	9									
08	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	27	1	1001	2	N	4					57
							4	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	N	2					247
							2	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	20	1	474	2	N	-0-					247
05	620	N	533	-0-	-87	-0-	25	1	508	2	N	-0-					247
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	2	N	-0-					247
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	N	-0-					247
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	N	-0-					247

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	-0-					67
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					67
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-					67
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	1	1	61	2	N	-0-					67
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					67
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	N	-0-					67

JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

03	992	N	775	-0-	-217	-0-	30	1	736	2	N	8					235
							9	9									
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	30	1	1081	2	N	2					237
							2	9									
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	31	1	1073	2	N	18					255
							20	9									
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	27	1	887	2	N	8	183	1			80
							9	9									
07	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	31	1	1051	2	N	7					87
							8	9									
08	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	31	1	1023	2	N	7					94
							8	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	961	N	882	-0-	-79	-0-	31	1	843	2	N	7					87
							8	9									
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	30	1	910	2	N	10					97
							11	9									
05	1116	N	977	-0-	-139	-0-	31	1	938	2	N	7					104
							8	9									
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	N	6					110
							7	9									
07	992	N	973	-0-	-19	-0-	31	1	934	2	N	7					117
							8	9									
08	992	N	940	-0-	-52	-0-	31	1	907	2	N	2					119
							2	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	651	N	624	-0-	-27	-0-	31	1	593	2	N	-0-					165
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	582	2	N	4					169
							4	9									
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	651	2	N	5					174
							6	9									
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	N	5					179
							6	9									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	651	2	N	-0-					179
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	N	8					187
							9	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	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	29	1	1034	2	N	15					291
							17	9									
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	29	1	1737	2	N	20					311
							22	9									
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	31	1	1754	2	N	19	191	1			139
							21	9									
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	29	1	1417	2	N	18					157
							20	9									
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	30	1	1679	2	N	12					169
							13	9									
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	31	1	1613	2	N	13					182
							14	9									

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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	727	2	N	20					254
							22	9									
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	30	1	808	2	N	27	189	1			92
							30	9									
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	31	1	863	2	N	2					94
							2	9									
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	29	1	727	2	N	3					97
							3	9									
07	899	N	830	-0-	-69	-0-	31	1	799	2	N	-0-					97
08	899	N	823	-0-	-76	-0-	31	1	789	2	N	3					100
							3	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	744	N	728	-0-	-16	-0-	31	1	696	2	N	1					143
							1	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	30	1	744	2	N	11					154
							12	9									
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	731	2	N	9					163
							10	9									
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	28	1	652	2	N	1					164
							1	9									
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	29	1	731	2	N	4					168
							4	9									
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	31	1	694	2	N	10					178
							11	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	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	31	1	979	2	N	6					90
							7	9									
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	30	1	1044	2	N	10					100
							11	9									
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	31	1	1102	2	N	12					112
							13	9									
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	30	1	1005	2	N	27					139
							30	9									
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	31	1	1111	2	N	16					155
							18	9									
08	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	31	1	1094	2	N	15					170
							17	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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	N	-0-					84
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	30	1	440	2	N	-0-					84
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	31	1	463	2	N	-0-					84
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	30	1	449	2	N	-0-					84
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	31	1	461	2	N	-0-					84
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	31	1	462	2	N	-0-					84

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	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	31	1	4905	2	N	80					356
							88	9									
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	30	1	4830	2	N	108					464
							119	9									
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	31	1	4993	2	N	105	191	1			378
							116	9									
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	30	1	4804	2	N	85					463
							94	9									
07	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	31	1	4990	2	N	78	196	1			345
							86	9									
08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	31	1	4973	2	N	110	176	1			279
							121	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES WELL #: 854H RRCID -> 262479 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4690	-0-	-177	-0-	31	1	4546	2	N	103					287
							113	9									
04	4710	X	4694	-0-	-16	-0-	30	1	4550	2	N	104	192	1			199
							114	9									
05	4867	X	4843	-0-	-24	-0-	31	1	4694	2	N	107					306
							118	9									
06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	30	1	4513	2	N	73	187	1			192
							80	9									
07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	31	1	4852	2	N	104					296
							114	9									
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	31	1	4913	2	N	94	188	1			202
							103	9									

MCMORDIE "91" WELL #: 1H RRCID -> 264379 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	31	1	2044	2	N	27					262
							30	9									
04	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	30	1	1821	2	N	32					294
							35	9									
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	31	1	2195	2	N	62	194	1			162
							68	9									
06	2040	N	1900	-0-	-140	-0-	30	1	1828	2	N	38					200
							42	9									
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	31	1	2004	2	N	43					243
							47	9									
08	2294	N	1801	-0-	-493	-0-	31	1	1757	2	N	12					255
							13	9									

MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	2517	-0-	-1327	-0-	29	1	2444	2	N	40					326
							44	9									
04	3720	X	2503	-0-	-1217	-0-	28	1	2381	2	N	85	191	1			220
							94	9									
05	2852	X	2443	-0-	-409	-0-	29	1	2391	2	N	21					241
							23	9									
06	2760	X	2401	-0-	-359	-0-	28	1	2348	2	N	23					264
							25	9									
07	2852	X	1813	-0-	-1039	-0-	20	1	1773	2	N	18					282
							20	9									
08	2573	X	1913	-0-	-660	-0-	23	1	1873	2	N	15					297
							17	9									

MCMORDIE "91" WELL #: 2H RRCID -> 267178 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1872	-0-	-360	-0-	26	1	1824	2	N	20					285
							22	9									
04	1890	N	1778	-0-	-112	-0-	28	1	1733	2	N	15					300
							17	9									
05	2201	N	2113	-0-	-88	-0-	29	1	2051	2	N	30	187	1			143
							33	9									
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	28	1	1780	2	N	18					161
							20	9									
07	1829	N	1047	-0-	-782	-0-	24	1	1017	2	N	5					166
							6	9									
08	2108	N	1504	-0-	-604	-0-	22	1	1461	2	N	19					185
							21	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	3472	X	2247	-0-	-1225	-0-	31	1	2196	2	N	18					234
							20	9									
04	3330	X	3208	-0-	-122	-0-	30	1	3120	2	N	53					287
							58	9									
05	3534	X	2932	-0-	-602	-0-	28	1	2878	2	N	24	195	1			116
							26	9									
06	3420	X	2538	-0-	-882	-0-	29	1	2489	2	N	18					134
							20	9									
07	3534	X	1729	-0-	-1805	-0-	23	1	1695	2	N	10					144
							11	9									
08	3317	X	1854	-0-	-1463	-0-	27	1	1813	2	N	13					157
							14	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	H15	VIOL	-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	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

MCMORDIE 89 WELL #: 3089 RRCID -> 214012 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550

03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					7
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					7
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					7
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	955	2	17	9	N	15					22
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	907	2	14	9	N	13					35
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	913	2	84	9	N	76					111

MCMORDIE 89 WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534

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

MCMORDIE 89 WELL #: 5089 RRCID -> 218743 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606

03	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	1241	2	11	9	N	10					28
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1284	2	11	9	N	10					38
05	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1154	2	14	9	N	13					51
06	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	1030	2	20	9	N	18					69
07	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	1217	2	25	9	N	23					92
08	1178	N	741	-0-	-437	-0-	679	2	62	9	N	56					148

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCMORDIE 88 WELL #: 1H RRCID -> 266561 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8314	2	232	9	N	211	186	1			103
04	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10328	2	265	9	N	241	196	1			148
05	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8266	2	218	9	N	198	178	1			168
06	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	7954	2	222	9	N	202	179	1			191
07	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9261	2	215	9	N	195	188	1			198
08	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8077	2	215	9	N	195	297	1			96

MARTIN TRUST C WELL #: 4081 RRCID -> 272341 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1612	-0-	-0-	-0-	1587	2	25	9	N	23					108
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1397	2	36	9	N	33					141
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1365	2	20	9	N	18					159
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2114	2	33	9	N	30					189
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					189
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1672	2	56	9	N	51	183	1			57

MCMORDIE 89 WELL #: 6089H RRCID -> 276221 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8509	-0-	-1938	-0-	908	1	7465	2	N	124					274
							136	9									
04	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	1044	1	8369	2	N	320	385	1			209
							352	9									
05	9765	X	9560	-0-	-205	-0-	1079	1	8371	2	N	100	181	1			128
							110	9									
06	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	1044	1	7864	2	N	135	193	1			70
							149	9									
07	10106	X	9224	-0-	-882	-0-	1079	1	8032	2	N	103					173
							113	9									
08	10106	X	8656	-0-	-1450	-0-	970	1	7579	2	N	97	210	1			60
							107	9									

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	470	-0-	-119	-0-	66	1	404	3	N	-0-					68
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	67	1	414	3	N	-0-					68
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					68
06	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	2			N	-0-					68
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					68
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					68

MCMORDIE 84 WELL #: 9 RRCID -> 234168 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	472	-0-	-24	-0-	38	1	434	3	N	-0-					40
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	35	1	408	3	N	-0-					40
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					40
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					40
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					40
08	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					40

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	82	1	501	3	N	7			137
							8	9							
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	85	1	525	3	N	6			143
							7	9							
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	2	6	9	N	5			148
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	601	2	17	9	N	15			88
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	603	2	2	9	N	2			90
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	2	3	9	N	3			93

CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 10/16/2020 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8136 - 8632

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

N MCMORDIE 127 WELL #: 1 RRCID -> 239329 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690

03	1054	X	431	-0-	-623	-0-	60	1	371	3	N	-0-			147
04	1020	X	483	-0-	-537	-0-	68	1	415	3	N	-0-			147
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			147
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-			147
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	2	1	9	N	1			148
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	673	2	28	9	N	25			173

MCMORDIE 84 WELL #: 10 RRCID -> 242482 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699

03	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	182	1	1115	3	N	23			130
							25	9							
04	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	173	1	1063	3	N	23			153
							25	9							
05	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1261	2	21	9	N	19			172
06	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	1219	2	20	9	N	18			190
07	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1252	2	20	9	N	18			208
08	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1240	2	22	9	N	20			228

MCMORDIE 90 WELL #: RRCID -> 242484 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2023

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
N MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 246653 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	314	1	1932	3	N	5					202
							6	9									
04	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	280	1	1723	3	N	36					238
							40	9									
05	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	1852	2	2	9	N	2					240
06	2190	N	1954	-0-	-236	-0-	1948	2	6	9	N	5					245
07	2108	N	1774	-0-	-334	-0-	1772	2	2	9	N	2					247
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2086	2	6	9	N	5					252

MCMORDIE 91 WELL #: 4 RRCID -> 251084 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	57	1	349	3	N	40	191	1			117
							44	9									
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	52	1	320	3	N	11					128
							12	9									
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	476	2	24	9	N	22					150
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	430	2	77	9	N	70					220
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	353	2	52	9	N	47					267
08	496	N	403	-0-	-93	-0-	359	2	44	9	N	40					307

MCMORDIE 84 WELL #: 12 RRCID -> 253031 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	149	1	916	3	N	14					187
							15	9									
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	142	1	875	3	N	8					195
							9	9									
05	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1023	2	14	9	N	13					208
06	1050	N	839	-0-	-211	-0-	839	2			N	-0-					208
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1174	2	10	9	N	9					217
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1067	2	12	9	N	11					228

MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	126	1	1138	3	N	5					103
							6	9									
04	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	132	1	1188	3	N	-0-					103
05	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	1466	2			N	-0-					103
06	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1217	2	2	9	N	2					65
07	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			N	-0-					65
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					65

MCMORDIE 84 WELL #: 13H RRCID -> 279754 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 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	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	280	1	2516	3	N	65					249
							72	9									
04	2940	X	2812	-0-	-128	-0-	277	1	2490	3	N	41	192	1			98
							45	9									
05	3038	X	2702	-0-	-336	-0-	2655	2	47	9	N	43					141
06	2940	X	2785	-0-	-155	-0-	2730	2	55	9	N	50					191
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2919	2	52	9	N	47					238
08	2914	X	2778	-0-	-136	-0-	2727	2	51	9	N	46	188	1			96

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
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	9145	X	7253	-0-	-1892	-0-	500	1	6650	3	N	94	182	1			147
							103	9									
04	8640	X	4971	-0-	-3669	-0-	344	1	4569	3	N	53					200
							58	9									
05	8928	X	2319	-0-	-6609	-0-	2310	2	9	9	N	8					208
06	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11554	2	125	9	N	114	182	1			140
07	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9290	2	107	9	N	97					237
08	7254	X	5868	-0-	-1386	-0-	5827	2	41	9	N	37	189	1			85

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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	48	1	292	3	N	3					318
							3	9									
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	38	1	234	3	N	7					325
							8	9									
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	263	2	3	9	N	3					328
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					328
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	343	2	9	9	N	8	188	1			148
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	876	2	28	9	N	25					173

MCMORDIE 11 WELL #: 1 RRCID -> 290249 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7458 - 7712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

MCMORDIE 14 WELL #: 1 RRCID -> 296063 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7610 - 7964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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

W. MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 296659 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7622 - 7647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	1	366	3	N	738	752	1			408
							812	9									
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	56	1	343	3	N	664	744	1			328
							730	9									
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	415	2	749	9	N	681	577	1			432
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	602	741	1			293
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	548	2	637	9	N	579	557	1			315
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	732	2	512	9	N	465	557	1			223

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2 RRCID -> 080955 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 161284 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	435	3	2	9	N	2					189
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	3			N	-0-					189
05	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					189
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	3			N	-0-					189
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					189
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					189

MCMORDIE WELL #: 1125 RRCID -> 194621 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	514	3	9	9	N	8	196	1			107
04	480	N	399	-0-	-81	-0-	393	3	6	9	N	5					112
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					112
06	510	N	411	-0-	-99	-0-	409	3	2	9	N	2					114
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					114
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					114

MCMORDIE 26 WELL #: 1326 RRCID -> 199163 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 26 WELL #: 1426 RRCID -> 200425 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	445	3	4	9	N	4					64
04	450	N	320	-0-	-130	-0-	320	3			N	-0-					64
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					64
06	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	3			N	-0-					64
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					64
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					64

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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	N	2					155
04	270	N	98	-0-	-172	-0-	98	3			N	-0-					155
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					155
06	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	3			N	-0-					155
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					155
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					155

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	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4527	3	48	9	N	44					192
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3049	3	45	9	N	41					233
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3105	3	41	9	N	37	192	1			78
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2826	3	24	9	N	22					100
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2914	3	25	9	N	23					123
08	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2787	3	24	9	N	22					145

ST. CLAIR (9200) 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
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	1023	N	953	-0-	-70	-0-	936	2	17	9	N	15					163
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1135	2	18	9	N	16	177	1			2
05	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1062	2	11	9	N	10					12
06	930	N	903	-0-	-27	-0-	897	2	6	9	N	5					17
07	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	1092	2	10	9	N	9					26
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1053	2	33	9	N	30					56

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	8153	X	5495	-0-	-2658	-0-	5373	3	122	9	N	111	198	1			175
04	5910	X	5906	-0-	-4	-0-	5770	3	136	9	N	124					299
05	6107	X	5380	-0-	-727	-0-	5269	3	111	9	N	101	193	1			207
06	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6238	3	119	9	N	108	193	1			122
07	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6021	3	112	9	N	102					224
08	6107	X	6078	-0-	-29	-0-	5966	3	112	9	N	102	189	1			137

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

KING OPERATING CORPORATION 465296
DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					28
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					28
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					28
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					28
*07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

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	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-

ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 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	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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
THORMODSGAARD WELL #: 5H RRCID -> 180393 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) 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	775	#	334	-0-	-441	-0-	334	2			N	-0-					41
04	720	#	234	-0-	-486	-0-	234	2			N	-0-					41
05	713	#	135	-0-	-578	-0-	135	2			N	-0-					41
06	480	#	232	-0-	-248	-0-	232	2			N	-0-					41
07	465	#	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					41
08	626	R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					41

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-					N	NO RPT					34
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	P&A COND		NO RPT	-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	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
04	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1116	#	827	-0-	-289	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	1080	#	926	-0-	-154	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	1116	#	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	1116	#	1017	-0-	-99	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

03	1758	R	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
04	1661	R	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
05	1519	#	1427	-0-	-92	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
06	1503	R	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
*07	1659	R	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
08	1519	#	1408	-0-	-111	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868

03	62	#	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
04	54	R	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
06	51	R	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					-0-
04	360	#	265	-0-	-95	-0-	127	1	138	3	N	-0-					-0-
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	#	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	505	R	505	-0-	-0-	-0-	149	1	356	3	N	-0-					-0-
08	482	R	482	-0-	-0-	-0-	128	1	354	3	N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	R	1736	-0-	-0-	-0-	638	1	1086	3	N	11					275
							12	9									
04	1445	R	1445	-0-	-0-	-0-	688	1	749	3	N	7	186	1			96
							8	9									
05	1023	#	1018	-0-	-5	-0-	398	1	612	3	N	7					103
							8	9									
06	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	571	1	714	3	N	10					113
							11	9									
07	1617	R	1617	-0-	-0-	-0-	1011	1	603	3	N	3					116
							3	9									
*08	1629	R	1629	-0-	-0-	-0-	1015	1	603	3	N	10					126
							11	9									

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRANDVIK, HARRIET WELL #: 1 RRCID -> 022645 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 5719

03	713	#	31	-0-	-682	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	713	R	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	2	N	-0-					-0-
05	713	#	667	-0-	-46	-0-	31	1	636	2	N	-0-					-0-
06	690	#	649	-0-	-41	-0-	26	1	623	2	N	-0-					-0-
07	713	#	596	-0-	-117	-0-	24	1	572	2	N	-0-					-0-
08	764	R	764	-0-	-0-	-0-	31	1	733	2	N	-0-					-0-

ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810

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

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889

03	496	#	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					62
04	450	#	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					62
05	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					62
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					62
07	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					62
08	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					62

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793

03	1747	R	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					105
04	1627	R	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					105
05	1674	#	1519	-0-	-155	-0-	1519	2			N	-0-					105
06	1620	#	1336	-0-	-284	-0-	1323	2	13	9	N	12					117
07	1674	#	1430	-0-	-244	-0-	1430	2			N	-0-					117
08	1976	R	1976	-0-	-0-	-0-	1973	2	3	9	N	3					120

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689

03	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					85
04	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					85
05	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					85
06	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					85
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 123747 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6941 - 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	2751	R	2751	-0-	-0-	-0-	31	1	2720	2	N	-0-					-0-
04	2583	R	2583	-0-	-0-	-0-	30	1	2553	2	N	-0-					-0-
05	1938	R	1938	-0-	-0-	-0-	24	1	1914	2	N	-0-					-0-
06	2289	R	2289	-0-	-0-	-0-	26	1	2263	2	N	-0-					-0-
07	2713	R	2713	-0-	-0-	-0-	31	1	2682	2	N	-0-					-0-
08	2550	R	2550	-0-	-0-	-0-	31	1	2519	2	N	-0-					-0-

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	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					72
04	240	#	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					72
05	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					72
06	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					72
07	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					72
08	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					72

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	527	#	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	527	#	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	480	#	368	-0-	-112	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	558	#	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	558	#	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					-0-

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	#	1761	-0-	-161	-0-	1697	2	64	9	N	58					206
04	2076	R	2076	-0-	-0-	-0-	1997	2	79	9	N	72	185	1			93
05	2611	R	2611	-0-	-0-	-0-	2510	2	101	9	N	92					185
06	2085	R	2085	-0-	-0-	-0-	1986	2	99	9	N	90					275
07	2688	R	2688	-0-	-0-	-0-	2602	2	86	9	N	78	182	1			171
08	2587	R	2587	-0-	-0-	-0-	2489	2	98	9	N	89					260

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2238	R	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	2137	R	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
05	1986	R	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
06	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
07	2395	R	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
08	2244	R	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2025

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					55
04	1256	R	1256	-0-	-0-	-0-	1247	2	9	9	N	8					63
05	1273	R	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					63
06	1290	#	1023	-0-	-267	-0-	1021	2	2	9	N	2					65
07	1349	R	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					65
08	1333	#	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			N	-0-					65

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892

03	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	633	R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776

03	1830	R	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
04	1554	R	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
05	1752	R	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
06	1740	#	1359	-0-	-381	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
07	1848	R	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
08	1798	#	1365	-0-	-433	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740

03	1602	R	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					47
04	1544	R	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					47
05	1569	R	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					47
06	1320	#	1247	-0-	-73	-0-	1240	2	7	9	N	6					53
07	1573	R	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					53
08	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					53

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-

ETLING "36" WELL #: 2 RRCID -> 182568 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 6974 - 6980

03	1178	#	1079	-0-	-99	-0-	31	1	1048	2	N	-0-					-0-
04	1110	#	1041	-0-	-69	-0-	30	1	1011	2	N	-0-					-0-
05	1054	#	872	-0-	-182	-0-	26	1	846	2	N	-0-					-0-
06	1050	#	1014	-0-	-36	-0-	26	1	988	2	N	-0-					-0-
07	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	31	1	1074	2	N	-0-					-0-
08	1085	#	1065	-0-	-20	-0-	31	1	1034	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758

03	4402	#	3420	-0-	-982	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
04	4213	R	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
05	4442	R	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
06	3420	#	2187	-0-	-1233	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
07	4738	R	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
08	4402	#	3685	-0-	-717	-0-	3685	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 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	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	984	2	22	9	N	20					167
04	1014	R	1014	-0-	-0-	-0-	997	2	17	9	N	15					182
05	928	R	928	-0-	-0-	-0-	906	2	22	9	N	20					202
06	870	#	805	-0-	-65	-0-	805	2			N	-0-					202
07	899	#	732	-0-	-167	-0-	732	2			N	-0-					202
08	899	#	489	-0-	-410	-0-	489	2			N	-0-					202

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722

03	310	#	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	300	#	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	270	#	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	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

03	14B2 EXT		21	-0-	21	174	21	2			N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					45
07	174	R	-0-	-0-	-174	-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

03	890	R	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					22
04	850	R	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					22
05	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					22
06	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					22
07	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					22
08	991	R	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					22

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844

03	279	#	183	-0-	-96	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	270	#	84	-0-	-186	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	279	#	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	186	#	92	-0-	-94	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	186	#	67	-0-	-119	-0-	67	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SAL WELL #: 3 RRCID -> 188880 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6736 - 6745

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	22	167	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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 -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	1271	N	31	-0-	-1240	-0-	31	1			N	-0-					52
04	1680	N	1330	-0-	-350	-0-	30	1	1300	2	N	-0-					52
05	1457	N	922	-0-	-535	-0-	25	1	897	2	N	-0-					52
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	26	1	1220	2	N	-0-					52
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	24	1	1431	2	N	-0-					52
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	31	1	1742	2	N	-0-					52

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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,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	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	31	1	1572	2	N	-0-					68
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	30	1	1440	2	N	-0-					68
05	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	24	1	1193	2	N	-0-					68
06	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	26	1	1427	2	N	-0-					68
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	31	1	1614	2	N	-0-					68
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	31	1	1505	2	N	-0-					68

HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	2	N	-0-					47
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	2	N	-0-					47
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	N	-0-					47
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	N	-0-					47
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	-0-					47
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	2	N	-0-					47

COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

03	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	31	1	1287	2	N	-0-					111
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	30	1	1269	2	N	-0-					111
05	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	24	1	989	2	N	-0-					111
06	1290	N	1070	-0-	-220	-0-	24	1	1046	2	N	-0-					111
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	31	1	1357	2	N	-0-					111
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	31	1	1272	2	N	-0-					111

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) //CONT.// 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

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

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	564	-0-	-25 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	558	N	549	-0-	-9 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					101
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
06	14B2	EXT	-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

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
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	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2271	2	43	9	N	39					147
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2305	2	43	9	N	39					186
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2302	2	6	9	N	5					191
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2258	2	1	9	N	1					192
07	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2178	2			N	-0-					192
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2375	2	23	9	N	21	177	1			36

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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-

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	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
EQV OPERATING LLC 101634
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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	31	1	788	2	N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	28	1	635	2	N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	31	1	754	2	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	23	1	757	2	N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	31	1	722	2	N	-0-					-0-
08	775	N	638	-0-	-137 B	-0-	30	1	608	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BE ANADARKO II, LLC 100676
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	#	1529	-0-	-517	-0-	1529	2			N	-0-					24
04	1980	#	1837	-0-	-143	-0-	1837	2			N	-0-					24
05	2046	#	717	-0-	-1329	-0-	717	2			N	-0-					24
06	1470	#	1317	-0-	-153	-0-	1317	2			N	-0-					24
07	1891	#	1279	-0-	-612	-0-	1247	2	32	9	N	29					53
08	1891	#	1209	-0-	-682	-0-	1209	2			N	-0-					53

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
CLEMENT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131920 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 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	682	#	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					5
04	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					5
05	682	#	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					5
06	660	#	657	-0-	-3	-0-	657	1			N	-0-					5
07	682	#	657	-0-	-25	-0-	657	1			N	-0-					5
08	682	#	668	-0-	-14	-0-	668	1			N	-0-					5

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 100602 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7554 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					215
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					215
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					215
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					215
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					215
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

PECKENPAUGH FARMS 648900
PECKENPAUGH, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 022674 COMPL. DATE 05/15/1962 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7296 - 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	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	465	#	431	-0-	-34	-0-	431	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	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

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
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

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

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

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

03	24707 X	23818	-0-	-889	-0-	23818	3			N	-0-					132
04	23370 X	19569	-0-	-3801	-0-	19569	3			N	-0-					132
05	24242 X	23448	-0-	-794	-0-	23448	3			N	-0-					132
06	23460 X	22251	-0-	-1209	-0-	22251	3			N	-0-					132
07	24149 X	23214	-0-	-935	-0-	23211	3	3	9	N	3					135
08	23808 X	22820	-0-	-988	-0-	22817	3	3	9	N	3					138

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
SHELTON WELL #: 2077H RRCID -> 273085 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 13211 - 17460

03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1467	2	87	9	N	79					211
04	900 N	17	-0-	-883	-0-	17	2			N	-0-					211
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	920	2	31	9	N	28					239
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	756	2	54	9	N	49	183	1			105
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					105
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					105

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	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-

SHIRLEY (CHESTER) 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 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-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 177865 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739

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

SHIRLEY (CLEVELAND) 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
UNTAMED RESOURCES, LLC 100882
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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH RIVER RES OPERATING, LLC 385674
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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-

SHIRLEY (CLEVELAND) //CONT.// 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					172
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					172
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					172
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					172
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

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	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
UNTAMED RESOURCES, LLC 100882
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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) //CONT.// 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2025

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676
MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					86
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					86
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					86
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					86
07	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			N	-0-					86
08	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					86

MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					45
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	N	1	1	8			45
05	868 N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					45
06	840 N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					45
07	868 N	726	-0-	-142	-0-	726	2			N	-0-					45
08	868 N	692	-0-	-176	-0-	692	2			N	-0-					45

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	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-					43
04	870 N	850	-0-	-20	-0-	850	2			N	-0-					43
05	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					43
06	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					43
07	868 N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					43
08	868 N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					43

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4352	2	14	9	N	13	138	1	3	8	32
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4300	2	4	9	N	4	1	8			35
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					35
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4081	2	17	9	N	15	5	8			45
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3847	2	8	9	N	7	2	8			50
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3585	2	3	9	N	3	1	8			52

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	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					85
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1712	2	48	9	N	44	44	8			85
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2547	2	222	9	N	202	194	1	8	8	85
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2447	2	18	9	N	16	16	8			85
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1944	2	75	9	N	68	136	1			17
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					17

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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	226	2	141	9	N	128	127	1	1	8	175
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					175
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					175
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					175
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					175
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					175

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					67
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					67
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					67
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					67

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	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

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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					95
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					95
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					95
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					95
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					95
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					95

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	1054	N	896	-0-	-158	-0-	882	2	14	9	N	13	3	8			155
04	990	N	864	-0-	-126	-0-	852	2	12	9	N	11	2	8			164
05	899	N	870	-0-	-29	-0-	869	2	1	9	N	1	1	8			164
06	870	N	855	-0-	-15	-0-	826	2	29	9	N	26	5	8			185
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	814	2	201	9	N	183	171	1	4	8	193
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	823	2	4	9	N	4	4	8			193

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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	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

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	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	7	79	1	1	8	27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1088	2	2	9	N	2	2	8			62
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	2	2	9	N	2	2	8			62
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1033	2	1	9	N	1	1	8			62
06	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1036	2	6	9	N	5	5	8			62
07	1085	N	966	-0-	-119	-0-	930	2	36	9	N	33	6	8			89
08	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	987	2	14	9	N	13	3	8			99

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	2	3	9	N	3	3	8			84
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1123	2	4	9	N	4	4	8			84
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1	9	N	1	1	8			84
06	1230	N	1028	-0-	-202	-0-	1019	2	9	9	N	8	8	8			84
07	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1090	2	51	9	N	46	56	1	9	8	65
08	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1106	2	22	9	N	20	5	8			80

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	310	N	283	-0-	-27	-0-	269	2	14	9	N	13	85	1	3	8	27
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	254	2	11	9	N	10	2	8			35
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	276	2	1	9	N	1	1	8			35
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	269	2	15	9	N	14	2	8			47
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	251	2	10	9	N	9	3	8			53
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	271	2	10	9	N	9	2	8			60

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-					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

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 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	155	N	85	-0-	-70	-0-	84	2	1	9	N	1	1	8			134
04	210	N	81	-0-	-129	-0-	81	2			N	-0-					134
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					134
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					134
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	135	2	24	9	N	22	108	1			48
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	N	5					53

IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					224
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					224
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					224
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					224
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	889	2	92	9	N	84	142	1	2	8	164
08	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2			N	-0-					164

IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					48
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					48
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					48
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					48
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	74	2	6	9	N	5	1	8			52
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					52

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 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	899	N	672	-0-	-227	-0-	639	2	33	9	N	30	53	1	7	8	72
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					72
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					72
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 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	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1716	2	61	9	N	55	12	8			161
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1598	2	26	9	N	24	5	8			180
05	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1635	2	3	9	N	3	3	8			180
06	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	1641	2	53	9	N	48	193	1	7	8	28
07	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	1618	2	18	9	N	16	6	8			38
08	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	1564	2	13	9	N	12	3	8			47

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	124	2	1	9	N	1	1	8			90
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					90
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					90
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					90
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					90
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					90

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MMGL TXPH, LLC 101619
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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	133	1	73	2	Y	-0-					33
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	2	Y	-0-					33
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					33
06	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	2			Y	-0-					33
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					33
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	104	1	40	2	Y	-0-					33

EQV OPERATING LLC 101634
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338

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

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

MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 235848 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 10601

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

MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753

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

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	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

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-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COFFEE ESTATE WELL #: 303 RRCID -> 246837 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 10604

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					366
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					366
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					366
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					366
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					366
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					366

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

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

MMGL TXPH, LLC 101619
MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022

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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					27
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					27
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					27
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					27
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					27
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					27

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	H15	VIOL	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-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	14B2 EXT	1095	-0-	1095	1095	1095	2			N	-0-					42
04	14B2 EXT	1584	-0-	1584	2679	1584	2			N	-0-					42
05	14B2 EXT	1752	-0-	1752	4431	1752	2			N	-0-					42
06	14B2 EXT	1906	-0-	1906	6337	1906	2			N	-0-					42
07	8519 X	2182	-0-	-6337	-0-	2182	2			N	-0-					42
08	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					42

SHREIKEY (DOWNTHROWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BE ANADARKO II, LLC 100676
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-

PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277

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

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	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					101
04	720 N	519	-0-	-201	-0-	519	2			N	-0-					101
05	713 N	508	-0-	-205	-0-	506	2	2	9	N	2					103
06	720 N	437	-0-	-283	-0-	434	2	3	9	N	3					106
07	527 N	356	-0-	-171	-0-	356	2			N	-0-					106
08	496 N	64	-0-	-432	-0-	64	2			N	-0-					106

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	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
07	1767 N	1370	-0-	-397	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
08	1519 N	1160	-0-	-359	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					41
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					41
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					41
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					41
07	899	N	794	-0-	-105	-0-	794	2			N	-0-					41
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					41

MMGL TXPH, LLC 101619
FARRIS -C- WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2922	-0-	-426	-0-	14	1	2908	2	Y	-0-					2
04	3240	X	2796	-0-	-444	-0-	2796	2			Y	-0-					2
05	3348	X	3266	-0-	-82	-0-	3266	2			Y	-0-					2
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					2
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			Y	-0-					2
*08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			Y	-0-					2

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					105
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					105
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					105
08	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					228
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					228
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					228
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					228
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					228
08	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	3			N	-0-					228

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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	62	1	508	2	N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	60	1	522	2	N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	62	1	548	2	N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	54	1	540	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	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-

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	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1037	-0-	-313	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	911	-0-	-546	-0-	911	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	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-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	31	1	245	2	N	-0-					61
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	26	1	209	2	N	-0-					61
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	2	N	-0-					61
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	232	2	N	-0-					61
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	2	N	-0-					61
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	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	279	N	252	-0-	-27	-0-	31	1	221	2	N	-0-					27
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	229	2	N	-0-					27
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	N	-0-					27
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	30	1	152	2	N	-0-					27
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	30	1	201	2	N	-0-					27
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	31	1	243	2	N	-0-					27

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	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	31	1	1082	2	N	3					33
							3	9									
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	30	1	1039	2	N	2					35
							2	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	31	1	1176	2	N	2					37
							2	9									
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	30	1	1058	2	N	3					40
							3	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	31	1	1145	2	N	2					42
							2	9									
08	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	29	1	1080	2	N	5					47
							6	9									

DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249710 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 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-	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	479	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
MASON WELL #: 1 RRCID -> 230019 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076

03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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-

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

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

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

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
IP WELL SERVICE LLC 102116
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	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	245	2	N	-0-					98
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	30	1	438	2	N	3					101
							3	9									
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	N	2					103
							2	9									
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	N	1					104
							1	9									
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	2	N	-0-					104
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-					104

OLOUGHLIN, N. WELL #: 1 RRCID -> 022693 COMPL. DATE 01/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	18	1	2393	2	N	-0-					147
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	30	1	3567	2	N	2	126	1			23
							2	9									
05	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	19	1	2193	2	N	4					27
							4	9									
06	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	14	1	1784	2	N	5					32
							6	9									
07	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	22	1	2292	2	N	8					40
							9	9									
08	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	9	1	1138	2	N	2					42
							2	9									

NELSON WELL #: 1061 RRCID -> 185244 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 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	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	172	1	3875	2	N	9					155
							10	9									
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	154	1	3963	2	N	16					171
							18	9									
05	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	159	1	3652	2	N	28					199
							31	9									
06	3240	X	2833	-0-	-407	-0-	124	1	2708	2	N	1					200
							1	9									
07	3348	X	42	-0-	-3306	-0-	19	1	23	2	N	-0-					200
08	3348	X	3032	-0-	-316	-0-	86	1	2946	2	N	-0-					200

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196416 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434

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

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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	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

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	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	1936	2	6	9	N	5					56
04	1710	N	1555	-0-	-155	-0-	1552	2	3	9	N	3					59
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					59
06	1890	N	1603	-0-	-287	-0-	1603	2			N	-0-					59
07	1612	N	1038	-0-	-574	-0-	1038	2			N	-0-					59
*08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					59

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	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	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

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	1023	N	899	-0-	-124	-0-	899	2			N	-0-					196
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					196
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					196
06	870	N	580	-0-	-290	-0-	580	2			N	-0-					196
07	1116	N	898	-0-	-218	-0-	898	2			N	-0-					196
08	1054	N	103	-0-	-951	-0-	103	2			N	-0-					196

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334

03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					45
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					45
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					45
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					45
07	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					45
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, 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	3342	R	3342	-0-	-0-	-0-	3309	2	33	9	N	30					129
04	3559	R	3559	-0-	-0-	-0-	3552	2	7	9	N	6					135
05	2945	#	2123	-0-	-822	-0-	2117	2	6	9	N	5					140
06	2850	#	393	-0-	-2457	-0-	393	2			N	-0-					140
07	3759	R	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					140
08	2945	#	2600	-0-	-345	-0-	2600	2			N	-0-					140

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2025 - WELL PLUGGED 04/30/25

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044

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-

SPECIAL (ATOKA) 85063 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	597	2	19	9	N	17					123
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	620	2	26	9	N	24					147
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	662	2	20	9	N	18					165
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	638	2	19	9	N	17					182
07	682	N	174	-0-	-508	-0-	174	2			N	-0-					182
08	682	N	127	-0-	-555	-0-	127	2			N	-0-					182

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

03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1340	3	8	9	N	7	137	1			40
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1686	3	36	9	N	33					73
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1760	3	58	9	N	53					126
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1536	3	30	9	N	27					153
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	3	11	9	N	10					163
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1184	3	13	9	N	12					175

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

03	DLQ G-10	1546	-0-	1546	5544	1428	3	118	9	Y	107					140
04	DLQ G-10	1436	-0-	1436	6980	1370	3	66	9	Y	60					200
05	DLQ G-10	1378	-0-	1378	8358	1324	3	54	9	Y	49					249
06	DLQ G-10	1452	-0-	1452	9810	1450	3	2	9	Y	2					251
07	DLQ G-10	1527	-0-	1527	11337	1441	3	86	9	Y	78					329
08	DLQ G-10	1461	-0-	1461	12798	1461	3			Y	-0-					329

LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	DLQ G-10	1635	-0-	1635	5840	1428	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
04	DLQ G-10	1370	-0-	1370	7210	1370	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1324	-0-	1324	8534	1324	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1450	-0-	1450	9984	1450	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1441	-0-	1441	11425	1441	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1662	-0-	1662	13087	1461	3	201	9	Y	183	183	1			-0-

SPICER WELL #: 322 RRCID -> 176605 COMPL. DATE 05/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1148	3	19	9	N	17					147
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1125	3	28	9	N	25					172
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1123	3	6	9	N	5					177
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					177
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					177
*08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					177

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ODC WELL #: 29 RRCID -> 258823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6610 - 6743

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

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FRANK -F- WELL #: 2 RRCID -> 290655 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6706 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					39
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					39
05	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					39
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					39
*07	682	N	301	-0-	-381	-0-	301	2			N	-0-	2	7			37
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					37

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

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

03	1488	N	927	-0-	-561	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	916	-0-	-254	-0-	916	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1180	-0-	-215	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

HUNTER OIL CORPORATION 418953
FLANAGAN WELL #: 2001 RRCID -> 158979 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2710 - 2722

03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 2002 RRCID -> 164561 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2738

03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

KNUTSON WELL #: 104 RRCID -> 164587 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2762

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-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HUNTER OIL CORPORATION //CONT.// 418953
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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

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

03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					12
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					12
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					12
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					12
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					12
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	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

03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 069249 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 7436

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, LOWER) //CONT.// 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528
KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1333	N	857	-0-	-476	-0-	857	3		N	-0-					-0-
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3		N	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3		N	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3		N	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3		N	-0-					-0-
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	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	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3		N	-0-					1
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-					1
05	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	1670	3		N	-0-					1
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-					1
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-					1
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-					1

MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625

03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-					88
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-					88
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-					88
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-					88

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660

03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-					20
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3		N	-0-					20
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-					20
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3		N	-0-					20
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3		N	-0-					20
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT					20

STABEL (LOWER MORROW) //CONT.// 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 3 L RRCID -> 162704 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9591 - 9692

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

REDELSPERGER WELL #: 5 RRCID -> 169555 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9578 - 9600

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					117
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					117
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					117
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					117
*07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					117
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					117

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

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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B	DENY	-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

STABEL (TONKAWA) //CONT.// 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BECHTOLD, HERBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128678 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6534 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1105	2			N	-0-					139
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					139
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					139
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					139
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					139
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					139

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

MMGL TXPH, LLC 101619
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	8804	X	7305	-0-	-1499	-0-	7284	2	21	9	Y	19					134
04	8520	X	7832	-0-	-688	-0-	7779	2	53	9	Y	48					182
05	8494	X	6768	-0-	-1726	-0-	6672	2	96	9	Y	87	172	1			97
06	8220	X	7423	-0-	-797	-0-	7376	2	47	9	Y	43					140
07	8494	X	6751	-0-	-1743	-0-	6655	2	96	9	Y	87					227
*08	8091	X	6213	-0-	-1878	-0-	6151	2	62	9	Y	56	181	1			102

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	105	1	2213	2	N	49					145
							54	9									
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	87	1	2184	2	N	37					182
							41	9									
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	94	1	2380	2	N	23					205
							25	9									
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	94	1	2460	2	N	5	168	1			42
							6	9									
07	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	107	1	2785	2	N	113					155
							124	9									
*08	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	110	1	2804	2	N	38					193
							42	9									

DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585

03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	250	1	376	2	Y	66					165
							73	9									
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	142	1	279	2	Y	4					169
							4	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	248	1	495	2	Y	1	140	1			30
							1	9									
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	298	1	602	2	Y	-0-					30
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	311	1	599	2	Y	-0-					30
*08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	314	1	597	2	Y	-0-					30

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	677	1	3254	2	Y	369	324	1			181
							406	9									
04	3960	X	3803	-0-	-157	-0-	592	1	2815	2	Y	360	421	1			120
							396	9									
05	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	678	1	3459	2	Y	407	364	1			163
							448	9									
06	4170	X	4126	-0-	-44	-0-	649	1	3132	2	Y	314	369	1			108
							345	9									
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	706	1	3634	2	Y	365	422	1			51
							402	9									
*08	4557	X	4172	-0-	-385	-0-	629	1	3136	2	Y	370	280	1			141
							407	9									

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

*12	279	N	241	-0-	-38	-0-	1	1	240	9	Y	218	182	1			103
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	34	1	378	9	Y	344	341	1			106
*02	280	N	247	-0-	-33	-0-	34	1	213	9	Y	194	166	1			134
*03	248	N	104	-0-	-144	-0-	30	1	74	9	Y	67					201
*04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	132	166	1			167
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	148	164	1			151
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	433	344	1			240
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	9	Y	156	179	1			217
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	313	357	1			173

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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
*12	7378	X	6757	-0-	-621	-0-	1469	1	4728	2	Y	509	529	1			142
							560	9									
*01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	1573	1	4963	2	Y	450	361	1			231
							495	9									
*02	6272	X	5708	-0-	-564	-0-	1395	1	3893	2	Y	382	357	1			256
							420	9									
*03	6913	X	5672	-0-	-1241	-0-	1592	1	3538	2	Y	493	540	1			209
							542	9									
*04	6750	X	6099	-0-	-651	-0-	1412	1	4163	2	Y	476	509	1			176
							524	9									
*05	6975	X	6290	-0-	-685	-0-	1526	1	4234	2	Y	482	524	1			134
							530	9									
*06	6750	X	6352	-0-	-398	-0-	1512	1	4592	2	Y	225	169	1			190
							248	9									
07	6231	X	5813	-0-	-418	-0-	1562	1	3849	2	Y	365	357	1			198
							402	9									
*08	6231	X	5316	-0-	-915	-0-	602	1	4353	2	Y	328	339	1			187
							361	9									

BUFFALO CREEK SWD SYSTEM LLC 102292
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424

03	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					1861
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					1861
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					1861
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					1861
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					1861
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					1861

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

03	4402	X	3554	-0-	-848	-0-	3457	2	97	9	N	88	552	1			2562
04	4260	X	3991	-0-	-269	-0-	3900	2	91	9	N	83					2645
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4298	2	135	9	N	123	181	1			2587
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4018	2	33	9	N	30					2617
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4500	2	124	9	N	113	191	1			2539
08	4433	X	3396	-0-	-1037	-0-	3396	2			N	-0-					2539

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082

03	8649	X	6321	-0-	-2328	-0-	6201	2	120	9	N	109					7894
04	7050	X	3981	-0-	-3069	-0-	3884	2	97	9	N	88					7982
05	7285	X	6958	-0-	-327	-0-	6878	2	80	9	N	73					8055
06	7050	X	4525	-0-	-2525	-0-	4456	2	69	9	N	63	188	1			7930
07	6448	X	4241	-0-	-2207	-0-	4227	2	14	9	N	13					7943
08	6944	X	5536	-0-	-1408	-0-	5456	2	80	9	N	73	179	1			7837

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2	N	-0-					1304
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-					1304
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-					1304
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2	N	-0-					1304
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-					1304
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2	N	-0-					1304

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

03	310	N	229	-0-	-81	-0-	39	1	189	2	N	1	1	1		54
							1	9								
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	36	1	167	2	N	2	2	1		54
							2	9								
05	310	N	228	-0-	-82	-0-	40	1	186	2	N	2	2	1		54
							2	9								
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	51	1	189	2	N	2	2	1		54
							2	9								
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	47	1	181	2	N	2	1	1		55
							2	9								
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	47	1	231	2	N	1	1	1		55
							1	9								

STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058

03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	306	1	1480	2	N	8	7	1		39
							9	9								
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	240	1	1114	2	N	10	10	1		39
							11	9								
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	216	1	1014	2	N	9	10	1		38
							10	9								
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	228	1	854	2	N	7	7	1		38
							8	9								
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	293	1	1109	2	N	7	7	1		38
							8	9								
*08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	217	1	1055	2	N	7	6	1		39
							8	9								

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902

03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				147
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	97	1		50
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 16510 PERF.12608 - 15842

03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1280	2	14	9	N	13				160
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1321	2	15	9	N	14	123	1		51
05	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1260	2	3	9	N	3				54
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1328	2	22	9	N	20				74
07	1395	N	1056	-0-	-339	-0-	1046	2	10	9	N	9				83
08	1271	N	433	-0-	-838	-0-	412	2	21	9	N	19				102

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	310	N	297	-0-	-13	-0-	51	1 9	245	2	N	1	1	1			19
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	51	1 2 9	235	2	N	2	2	1			19
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	51	1 2 9	240	2	N	2	2	1			19
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	51	1 2 9	190	2	N	2	2	1			19
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	58	1 1 9	221	2	N	1	1	1			19
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	56	1 2 9	274	2	N	2	2	1			19

STILES 68 WELL #: 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

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	84	1 2 9	401	2	N	2	2	1			4
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	82	1 4 9	382	2	N	4	4	1			4
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	88	1 4 9	413	2	N	4	4	1			4
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	103	1 3 9	384	2	N	3	3	1			4
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	98	1 3 9	381	2	N	3	3	1			4
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	91	1 2 9	441	2	N	2	2	1			4

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018

03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	73	1 2 9	362	2	N	2	2	1			16
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	71	1 3 9	340	2	N	3	3	1			16
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	72	1 3 9	349	2	N	3	3	1			16
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	85	1 3 9	325	2	N	3	3	1			16
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	84	1 2 9	340	2	N	2	2	1			16
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	76	1 2 9	382	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	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1008	2	8	9	N	7					49
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1009	2	11	9	N	10					59
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					59
06	990	N	919	-0-	-71	-0-	902	2	17	9	N	15					74
07	1023	N	920	-0-	-103	-0-	909	2	11	9	N	10					84
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1039	2	6	9	N	5					89

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	654	X	654	-0-	-0-	-0-	106	1	529	2	N	17	3	1			63
							19	9									
04	585	X	585	-0-	-0-	-0-	98	1	470	2	N	15	4	1			74
							17	9									
05	478	X	478	-0-	-0-	-0-	79	1	386	2	N	12	4	1			82
							13	9									
06	365	X	365	-0-	-0-	-0-	73	1	290	2	N	2	2	1			82
							2	9									
07	415	X	415	-0-	-0-	-0-	83	1	330	2	N	2	2	1			82
							2	9									
08	459	X	459	-0-	-0-	-0-	76	1	381	2	N	2	2	1			82
							2	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	496	N	489	-0-	-7	-0-	84	1	403	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	109	1	505	2	N	4	4	1			1
							4	9									
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	87	1	410	2	N	4	4	1			1
							4	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	110	1	408	2	N	3	3	1			1
							3	9									
07	589	N	274	-0-	-315	-0-	53	1	220	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	85	1	414	2	N	3	2	1			1
							3	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	341	N	303	-0-	-38	-0-	52	1	250	2	N	1	1	1			4
							1	9									
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	42	1	194	2	N	2	2	1			4
							2	9									
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	42	1	199	2	N	2	2	1			4
							2	9									
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	51	1	191	2	N	1	1	1			4
							1	9									
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	51	1	200	2	N	1	1	1			4
							1	9									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	43	1	207	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 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-

STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

03	620	N	574	-0-	-46	-0-	95	1	475	2	N	4	3	1			80
							4	9									
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	91	1	438	2	N	3	4	1			79
							3	9									
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	96	1	463	2	N	4	4	1			79
							4	9									
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	111	1	428	2	N	3	3	1			79
							3	9									
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	109	1	441	2	N	6	78	1			7
							7	9									
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	98	1	489	2	N	4	3	1			8
							4	9									

STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495

03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	255	1	1223	2	N	36	7	1			149
							40	9									
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	255	1	1181	2	N	52	122	1			79
							57	9									
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	275	1	1286	2	N	40	12	1			107
							44	9									
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	328	1	1221	2	N	33	10	1			130
							36	9									
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	314	1	1217	2	N	44	99	1			75
							48	9									
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	270	1	1313	2	N	10	7	1			78
							11	9									

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112

03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	60	1	297	2	N	2	2	1			9
							2	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	58	1	279	2	N	3	3	1			9
							3	9									
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	59	1	284	2	N	3	3	1			9
							3	9									
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	73	1	278	2	N	2	2	1			9
							2	9									
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	70	1	279	2	N	2	2	1			9
							2	9									
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	66	1	330	2	N	2	2	1			9
							2	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	775	N	759	-0-	-16	-0-	123	1	613	2	N	21	3	1			84
							23	9									
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	135	1	646	2	N	16	6	1			94
							18	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	146	1	707	2	N	20	7	1			107
							22	9									
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	175	1	668	2	N	22	5	1			124
							24	9									
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	179	1	720	2	N	10	5	1			129
							11	9									
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	161	1	811	2	N	12	4	1			137
							13	9									

STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		172	-0-	172	172	30	1	141	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	14B2 EXT		124	-0-	124	296	26	1	97	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	14B2 EXT		177	-0-	177	473	35	1	141	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	785	X	312	-0-	-473	-0-	53	1	257	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	171	1	852	2	N	5	4	1			2
							6	9									
04	980	X	980	-0-	-0-	-0-	167	1	805	2	N	7	7	1			2
							8	9									
05	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	177	1	855	2	N	7	8	1			1
							8	9									
06	978	X	978	-0-	-0-	-0-	200	1	771	2	N	6	6	1			1
							7	9									
07	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	207	1	834	2	N	6	5	1			2
							7	9									
08	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	182	1	910	2	N	4	5	1			1
							4	9									

STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1063	2	11	9	N	10					65
04	1200	N	1002	-0-	-198	-0-	1002	2			N	-0-					65
05	1085	N	877	-0-	-208	-0-	874	2	3	9	N	3					68
06	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2			N	-0-					68
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					68
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					68

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	82	1	410	2	N	3	2	1			18
							3	9									
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	78	1	375	2	N	2	3	1			17
							2	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	79	1	383	2	N	4	4	1			17
							4	9									
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	92	1	350	2	N	3	3	1			17
							3	9									
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	100	1	402	2	N	3	3	1			17
							3	9									
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	91	1	455	2	N	4	3	1			18
							4	9									

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797

03	1364	N	1007	-0-	-357	-0-	988	2	19	9	N	17					143
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	989	2	9	9	N	8					151
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	974	2	17	9	N	15					166
06	960	N	923	-0-	-37	-0-	914	2	9	9	N	8	96	1			78
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1040	2	15	9	N	14					92
08	992	N	968	-0-	-24	-0-	962	2	6	9	N	5					97

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982

03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	62	1	299	2	N	2	2	1			78
							2	9									
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	60	1	277	2	N	2	3	1			77
							2	9									
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	65	1	303	2	N	3	3	1			77
							3	9									
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	73	1	273	2	N	2	2	1			77
							2	9									
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	75	1	292	2	N	2	2	1			77
							2	9									
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	61	1	298	2	N	3	2	1			78
							3	9									

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	75	1	374	2	N	2	2	1			15
							2	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	81	1	387	2	N	3	3	1			15
							3	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	84	1	410	2	N	3	4	1			14
							3	9									
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	105	1	402	2	N	4	3	1			15
							4	9									
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	109	1	436	2	N	3	3	1			15
							3	9									
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	103	1	518	2	N	3	3	1			15
							3	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2542	-0-	-186	-0-	434	1	2082	2	N	24	11	1			89
							26	9									
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	474	1	2200	2	N	27	20	1			96
							30	9									
05	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	447	1	2095	2	N	34	21	1			109
							37	9									
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	515	1	1916	2	N	32	16	1			125
							35	9									
07	2790	N	2487	-0-	-303	-0-	501	1	1966	2	N	18	13	1			130
							20	9									
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	443	1	2153	2	N	23	12	1			141
							25	9									

STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1901	-0-	-21	-0-	323	1	1547	2	N	28	9	1			124
							31	9									
04	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	318	1	1480	2	N	28	14	1			138
							31	9									
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	335	1	1574	2	N	25	135	1			28
							28	9									
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	406	1	1516	2	N	25	12	1			41
							28	9									
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	408	1	1587	2	N	26	11	1			56
							29	9									
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	397	1	1930	2	N	29	10	1			75
							32	9									

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3274	-0-	-1066	-0-	713	1	2540	2	N	19					166
							21	9									
04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	690	1	3652	2	N	33	171	1			28
							36	9									
05	3224	X	2352	-0-	-872	-0-	713	1	1615	2	N	22					50
							24	9									
06	3180	X	2468	-0-	-712	-0-	690	1	1741	2	N	34					84
							37	9									
07	4340	X	2541	-0-	-1799	-0-	713	1	1808	2	N	18					102
							20	9									
08	4340	X	3639	-0-	-701	-0-	713	1	2898	2	N	25					127
							28	9									

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2282	-0-	-136	-0-	373	1	1853	2	N	51	10	1			120
							56	9									
04	2400	X	2177	-0-	-223	-0-	368	1	1765	2	N	40	85	1			75
							44	9									
05	2480	X	2238	-0-	-242	-0-	373	1	1813	2	N	47	17	1			105
							52	9									
06	2400	X	2155	-0-	-245	-0-	439	1	1684	2	N	29	47	1			87
							32	9									
07	2480	X	2199	-0-	-281	-0-	428	1	1719	2	N	47	12	1			122
							52	9									
08	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	381	1	1911	2	N	40	112	1			50
							44	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	525	1	2521	2	N	39	13	1			169
							43	9									
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	563	1	2614	2	N	48	176	1			41
							53	9									
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	572	1	2677	2	N	38	25	1			54
							42	9									
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	630	1	2324	2	N	44	19	1			79
							48	9									
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	710	1	2768	2	N	35	18	1			96
							39	9									
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	634	1	3086	2	N	38	17	1			117
							42	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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	68	1	337	2	N	2	2	1			12
							2	9									
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	69	1	331	2	N	3	3	1			12
							3	9									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	71	1	344	2	N	3	3	1			12
							3	9									
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	83	1	319	2	N	3	3	1			12
							3	9									
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	82	1	331	2	N	2	2	1			12
							2	9									
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	75	1	377	2	N	2	2	1			12
							2	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	1550	X	777	-0-	-773	-0-	133	1	640	2	N	4	3	1			28
							4	9									
04	1500	X	1362	-0-	-138	-0-	241	1	1111	2	N	9	9	1			28
							10	9									
05	1333	X	780	-0-	-553	-0-	134	1	635	2	N	10	7	1			31
							11	9									
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	209	1	746	2	N	6	6	1			31
							7	9									
07	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	250	1	988	2	N	7	6	1			32
							8	9									
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	236	1	1145	2	N	16	7	1			41
							18	9									

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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	85	1	427	2	N	6	3	1			61
							7	9									
04	390	N	264	-0-	-126	-0-	45	1	217	2	N	2	2	1			61
							2	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	79	1	383	2	N	10	3	1			68
							11	9									
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	171	1	665	2	N	9	5	1			72
							10	9									
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	140	1	556	2	N	10	4	1			78
							11	9									
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	112	1	564	2	N	3	3	1			78
							3	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	200	-0-	-606	-0-	31	1	157	2	N	11	1	1			100
							12	9									
04	630	N	406	-0-	-224	-0-	67	1	321	2	N	16	2	1			114
							18	9									
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	69	1	338	2	N	10	101	1			23
							11	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	82	1	317	2	N	2	2	1			23
							2	9									
07	434	N	351	-0-	-83	-0-	71	1	278	2	N	2	2	1			23
							2	9									
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	66	1	328	2	N	6	2	1			27
							7	9									

STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2933	-0-	-74	-0-	500	1	2400	2	N	30	13	1			74
							33	9									
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	549	1	2547	2	N	42	23	1			93
							46	9									
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	593	1	2782	2	N	42	27	1			108
							46	9									
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	681	1	2529	2	N	47	20	1			135
							52	9									
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	657	1	2544	2	N	33	67	1			101
							36	9									
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	601	1	2921	2	N	36	17	1			120
							40	9									

BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	182	1	908	2	N	15	5	1			79
							17	9									
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	176	1	847	2	N	19	8	1			90
							21	9									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	183	1	887	2	N	15	8	1			97
							17	9									
06	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	216	1	826	2	N	8	7	1			98
							9	9									
07	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	210	1	842	2	N	8	6	1			100
							9	9									
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	192	1	964	2	N	9	5	1			104
							10	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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	545	X	545	-0-	-0-	-0-	91	1	452	2	N	2	2	1			51
							2	9									
04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	88	1	425	2	N	4	4	1			51
							4	9									
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	90	1	436	2	N	4	4	1			51
							4	9									
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	127	1	489	2	N	4	4	1			51
							4	9									
07	678	X	678	-0-	-0-	-0-	135	1	539	2	N	4	4	1			51
							4	9									
08	749	X	749	-0-	-0-	-0-	124	1	622	2	N	3	3	1			51
							3	9									

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

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

03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					150
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					150
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			N	-0-					150
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	2			N	-0-					150
07	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					150
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	2			N	-0-					150

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

03	899	N	840	-0-	-59	-0-	138	1	689	2	N	12	4	1			45
							13	9									
04	870	N	739	-0-	-131	-0-	126	1	607	2	N	5	5	1			45
							6	9									
05	1147	N	922	-0-	-225	-0-	154	1	746	2	N	20	7	1			58
							22	9									
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	184	1	708	2	N	10	5	1			63
							11	9									
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	175	1	697	2	N	15	5	1			73
							17	9									
08	930	N	788	-0-	-142	-0-	128	1	645	2	N	14	4	1			83
							15	9									

STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583

03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	284	1	1416	2	N	8	8	1			35
							9	9									
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	273	1	1312	2	N	11	12	1			34
							12	9									
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	282	1	1369	2	N	15	13	1			36
							17	9									
06	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	328	1	1258	2	N	11	10	1			37
							12	9									
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	339	1	1364	2	N	9	9	1			37
							10	9									
08	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	266	1	1341	2	N	15	8	1			44
							17	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	1480	1	7124	2	N	74	37	1			87
							81	9									
04	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	1413	1	6572	2	N	77	60	1			104
							85	9									
05	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	1454	1	6815	2	N	81	63	1			122
							89	9									
06	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	1680	1	6239	2	N	81	130	1			73
							89	9									
07	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	1544	1	6037	2	N	64	43	1			94
							70	9									
08	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	1403	1	6828	2	N	61	36	1			119
							67	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	1023	N	951	-0-	-72	-0-	157	1	777	2	N	15	5	1			130
							17	9									
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	178	1	856	2	N	39	7	1			162
							43	9									
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	178	1	860	2	N	26	77	1			111
							29	9									
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	189	1	739	2	N	26	71	1			66
							29	9									
07	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	198	1	847	2	N	28	6	1			88
							31	9									
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	181	1	913	2	N	17	5	1			100
							19	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	391	-0-	-12	-0-	65	1	324	2	N	2	2	1			59
							2	9									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	73	1	351	2	N	3	3	1			59
							3	9									
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	72	1	349	2	N	3	3	1			59
							3	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	82	1	313	2	N	30	3	1			86
							33	9									
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	75	1	304	2	N	13	95	1			4
							14	9									
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	74	1	374	2	N	10	2	1			12
							11	9									

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-	123	1	604	2	N	21	3	1			117
							23	9									
04	704	X	704	-0-	-0-	-0-	117	1	564	2	N	21	5	1			133
							23	9									
05	668	X	668	-0-	-0-	-0-	112	1	545	2	N	10	5	1			138
							11	9									
06	690	X	690	-0-	-0-	-0-	141	1	539	2	N	9	86	1			61
							10	9									
07	756	X	756	-0-	-0-	-0-	148	1	593	2	N	14	4	1			71
							15	9									
08	835	X	835	-0-	-0-	-0-	136	1	681	2	N	16	4	1			83
							18	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	432	1	2145	2	N	64	219	1			23
							70	9									
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	422	1	2026	2	N	45	19	1			49
							50	9									
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	431	1	2093	2	N	64	20	1			93
							70	9									
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	516	1	1966	2	N	43	16	1			120
							47	9									
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	509	1	2049	2	N	49	109	1			60
							54	9									
08	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	456	1	2286	2	N	37	61	1			36
							41	9									

STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	177	1	851	2	N	14	5	1			112
							15	9									
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	161	1	745	2	N	11	7	1			116
							12	9									
05	930	N	727	-0-	-203	-0-	126	1	592	2	N	8	6	1			118
							9	9									
06	1020	N	769	-0-	-251	-0-	159	1	604	2	N	5	5	1			118
							6	9									
07	961	N	510	-0-	-451	-0-	103	1	399	2	N	7	94	1			31
							8	9									
08	713	N	588	-0-	-125	-0-	100	1	485	2	N	3	2	1			32
							3	9									

STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	1	259	2	N	8	1	1			121
							9	9									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	45	1	219	2	N	12	2	1			131
							13	9									
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	52	1	252	2	N	9	2	1			138
							10	9									
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	65	1	247	2	N	8	105	1			41
							9	9									
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	52	1	226	2	N	5	2	1			44
							6	9									
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	39	1	196	2	N	1	1	1			44
							1	9									

STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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 RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1164	-0-	-0-	-0-	196	1	949	2	N	17	5	1			109
							19	9									
04	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	177	1	820	2	N	22	7	1			124
							24	9									
05	1054	N	998	-0-	-56	-0-	174	1	807	2	N	15	123	1			16
							17	9									
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	235	1	885	2	N	18	8	1			26
							20	9									
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	229	1	892	2	N	18	6	1			38
							20	9									
*08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	209	1	1019	2	N	19	6	1			51
							21	9									

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2850	-0-	-219	-0-	2830	2	20	9	N	18					90
04	2970	X	2838	-0-	-132	-0-	2810	2	28	9	N	25					115
05	3069	X	2885	-0-	-184	-0-	2878	2	7	9	N	6	93	1			28
06	2910	X	2706	-0-	-204	-0-	2682	2	24	9	N	22					50
07	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	2945	2	22	9	N	20					70
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2968	2	32	9	N	29	16	1			83

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 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	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1339	2	3	9	N	3					116
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1478	2	9	9	N	8	90	1			34
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1361	2	26	9	N	24					58
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1503	2	3	9	N	3					61
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1461	2	39	9	N	35					96
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1384	2	14	9	N	13					109

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	319	1	1596	2	N	48	9	1			171
							53	9									
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	310	1	1483	2	N	34	14	1			191
							37	9									
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	324	1	1582	2	N	64	190	1			65
							70	9									
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	405	1	1515	2	N	28	12	1			81
							31	9									
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	427	1	1529	2	N	43	10	1			114
							47	9									
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	320	1	1596	2	N	32	9	1			137
							35	9									

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	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	408	1	2035	2	N	29	104	1			49
							32	9									
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	396	1	1909	2	N	44	17	1			76
							48	9									
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	422	1	2047	2	N	38	19	1			95
							42	9									
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	491	1	1882	2	N	43	96	1			42
							47	9									
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	475	1	1935	2	N	35	13	1			64
							39	9									
08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	460	1	2307	2	N	32	13	1			83
							35	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	298	1	1485	2	N	41	8	1			57
							45	9									
04	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	290	1	1393	2	N	42	13	1			86
							46	9									
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	295	1	1434	2	N	38	13	1			111
							42	9									
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	374	1	1431	2	N	38	115	1			34
							42	9									
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	369	1	1486	2	N	42	10	1			66
							46	9									
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	307	1	1540	2	N	31	9	1			88
							34	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	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	673	1	3222	2	N	46	17	1			156
							51	9									
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	713	1	3307	2	N	82	135	1			103
							90	9									
05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	723	1	3389	2	N	50	33	1			120
							55	9									
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	841	1	3134	2	N	49	25	1			144
							54	9									
07	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	847	1	3314	2	N	58	81	1			121
							64	9									
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	691	1	3371	2	N	38	98	1			61
							42	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	775	N	761	-0-	-14	-0-	131	1	621	2	N	8	3	1			46
							9	9									
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	234	1	1086	2	N	13	10	1			49
							14	9									
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	258	1	1209	2	N	16	11	1			54
							18	9									
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	285	1	1065	2	N	9	9	1			54
							10	9									
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	293	1	1139	2	N	10	8	1			56
							11	9									
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	251	1	1218	2	N	10	7	1			59
							11	9									

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	961	N	779	-0-	-182	-0-	126	1	633	2	N	18	69	1			30
							20	9									
04	870	N	749	-0-	-121	-0-	125	1	600	2	N	22	5	1			47
							24	9									
05	713	N	621	-0-	-92	-0-	104	1	505	2	N	11	5	1			53
							12	9									
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	171	1	652	2	N	5	5	1			53
							6	9									
07	775	N	655	-0-	-120	-0-	121	1	531	2	N	3	3	1			53
							3	9									
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	144	1	722	2	N	5	5	1			53
							6	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3035	-0-	-375	-0-	502	1	2500	2	N	30	14	1			176
							33	9									
04	3300	X	2967	-0-	-333	-0-	503	1	2416	2	N	44	132	1			88
							48	9									
05	3224	X	3152	-0-	-72	-0-	531	1	2574	2	N	43	24	1			107
							47	9									
06	3060	X	2800	-0-	-260	-0-	567	1	2192	2	N	37	92	1			52
							41	9									
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	619	1	2482	2	N	37	17	1			72
							41	9									
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	537	1	2698	2	N	36	15	1			93
							40	9									

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	366	1	1824	2	N	33	9	1			132
							36	9									
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	360	1	1732	2	N	42	15	1			159
							46	9									
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	366	1	1779	2	N	40	87	1			112
							44	9									
06	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	435	1	1672	2	N	30	13	1			129
							33	9									
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	440	1	1730	2	N	35	101	1			63
							39	9									
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	398	1	1998	2	N	35	11	1			87
							39	9									

BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					42
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					42
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					42
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					42
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	394	2	6	9	N	5					47
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					47

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	683	X	683	-0-	-0-	-0-	114	1	566	2	N	3	3	1			31
							3	9									
04	680	X	680	-0-	-0-	-0-	116	1	558	2	N	5	5	1			31
							6	9									
05	700	X	700	-0-	-0-	-0-	119	1	575	2	N	5	5	1			31
							6	9									
06	566	X	566	-0-	-0-	-0-	117	1	445	2	N	4	4	1			31
							4	9									
07	558	X	558	-0-	-0-	-0-	111	1	444	2	N	3	3	1			31
							3	9									
08	794	X	794	-0-	-0-	-0-	132	1	659	2	N	3	3	1			31
							3	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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	3534	X	2970	-0-	-564	-0-	507	1	2432	2	N	28	13	1			97
							31	9									
04	3420	X	2916	-0-	-504	-0-	510	1	2366	2	N	36	22	1			111
							40	9									
05	3534	X	3366	-0-	-168	-0-	582	1	2720	2	N	58	128	1			41
							64	9									
06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	818	1	3036	2	N	43	25	1			59
							47	9									
07	3534	X	2714	-0-	-820	-0-	554	1	2125	2	N	32	15	1			76
							35	9									
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	664	1	3222	2	N	38	17	1			97
							42	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	2976	X	2910	-0-	-66	-0-	493	1	2366	2	N	46	13	1			68
							51	9									
04	2880	X	2546	-0-	-334	-0-	444	1	2057	2	N	41	19	1			90
							45	9									
05	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	456	1	2133	2	N	35	20	1			105
							39	9									
06	2820	N	2646	-0-	-174	-0-	551	1	2044	2	N	46	16	1			135
							51	9									
07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	553	1	2176	2	N	31	99	1			67
							34	9									
08	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	522	1	2535	2	N	33	14	1			86
							36	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	3131	X	2543	-0-	-588	-0-	424	1	2105	2	N	13	12	1			97
							14	9									
04	3030	X	2043	-0-	-987	-0-	342	1	1654	2	N	43	15	1			125
							47	9									
05	2945	X	2575	-0-	-370	-0-	431	1	2088	2	N	51	113	1			63
							56	9									
06	2730	X	2636	-0-	-94	-0-	533	1	2052	2	N	46	16	1			93
							51	9									
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	536	1	2113	2	N	34	14	1			113
							37	9									
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	552	1	2770	2	N	36	15	1			134
							40	9									

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	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	388	1	1934	2	N	33	10	1			74
							36	9									
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	377	1	1812	2	N	32	16	1			90
							35	9									
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	399	1	1934	2	N	40	18	1			112
							44	9									
06	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	461	1	1771	2	N	30	14	1			128
							33	9									
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	475	1	1900	2	N	39	81	1			86
							43	9									
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	425	1	2127	2	N	35	12	1			109
							39	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	250	1	1200	2	N	13	7	1			115
							14	9									
04	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	209	1	971	2	N	13	9	1			119
							14	9									
05	1147	N	973	-0-	-174	-0-	167	1	787	2	N	17	8	1			128
							19	9									
06	1410	N	998	-0-	-412	-0-	210	1	769	2	N	17	86	1			59
							19	9									
07	1240	N	796	-0-	-444	-0-	161	1	618	2	N	15	4	1			70
							17	9									
08	961	N	469	-0-	-492	-0-	78	1	380	2	N	10	2	1			78
							11	9									

STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	322	1	1602	2	N	12	9	1			156
							13	9									
04	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	303	1	1456	2	N	13	14	1			155
							14	9									
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	335	1	1625	2	N	19	15	1			159
							21	9									
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	397	1	1516	2	N	18	12	1			165
							20	9									
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	392	1	1571	2	N	13	10	1			168
							14	9									
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	379	1	1898	2	N	7	153	1			22
							8	9									

BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	265	1	1267	2	N	41	105	1			57
							45	9									
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	239	1	1105	2	N	54	10	1			101
							59	9									
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	266	1	1243	2	N	40	12	1			129
							44	9									
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	321	1	1197	2	N	49	9	1			169
							54	9									
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	295	1	1122	2	N	39	123	1			85
							43	9									
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	273	1	1333	2	N	39	7	1			117
							43	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	663	1	3193	2	N	39	20	1			131
							43	9									
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	545	1	2532	2	N	45	23	1			153
							50	9									
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	587	1	2753	2	N	38	26	1			165
							42	9									
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	652	1	2426	2	N	19	20	1			164
							21	9									
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	654	1	2558	2	N	21	17	1			168
							23	9									
*08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	521	1	2529	2	N	13	145	1			36
							14	9									

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

03	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	3509	2	7	9	N	6					82
04	3420	X	3393	-0-	-27	-0-	3376	2	17	9	N	15					97
05	3565	X	3331	-0-	-234	-0-	3327	2	4	9	N	4					101
06	3450	X	3083	-0-	-367	-0-	3077	2	6	9	N	5					106
07	3565	X	3308	-0-	-257	-0-	3301	2	7	9	N	6					112
08	3503	X	3146	-0-	-357	-0-	3136	2	10	9	N	9					121

STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	450	1	2190	2	N	55	18	1			64
							61	9									
04	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	289	1	1342	2	N	13	13	1			64
							14	9									
05	2325	N	1859	-0-	-466	-0-	325	1	1519	2	N	14	14	1			64
							15	9									
06	2250	N	1820	-0-	-430	-0-	381	1	1419	2	N	18	73	1			9
							20	9									
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	377	1	1468	2	N	10	10	1			9
							11	9									
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	338	1	1642	2	N	10	9	1			10
							11	9									

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

03	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	224	1	1113	2	N	27	6	1			77
							30	9									
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	218	1	1049	2	N	22	10	1			89
							24	9									
05	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	228	1	1108	2	N	24	10	1			103
							26	9									
06	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	254	1	952	2	N	15	8	1			110
							17	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	266	1	1063	2	N	22	72	1			60
							24	9									
*08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	248	1	1242	2	N	16	7	1			69
							18	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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	2697	X	1922	-0-	-775	-0-	318	1	1583	2	N	19	9	1			33
							21	9									
04	2280	X	1568	-0-	-712	-0-	263	1	1268	2	N	34	12	1			55
							37	9									
05	1922	X	1911	-0-	-11	-0-	316	1	1540	2	N	50	15	1			90
							55	9									
06	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	427	1	1616	2	N	30	13	1			107
							33	9									
07	1922	X	1872	-0-	-50	-0-	350	1	1490	2	N	29	9	1			127
							32	9									
08	1922	X	1651	-0-	-271	-0-	273	1	1365	2	N	12	80	1			59
							13	9									

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651

03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					10
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	604	2	30	9	N	27					37
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	632	2	12	9	N	11					48
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	603	2	15	9	N	14					62
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	637	2	17	9	N	15					77
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	645	2	3	9	N	3					80

STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531

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

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885

03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3192	2	15	9	N	14					164
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3713	2	28	9	N	25	172	1			17
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4483	2	9	9	N	8					25
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3672	2	14	9	N	13					38
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3909	2	26	9	N	24					62
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5067	2	22	9	N	20					82

STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510

03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	272	1	1354	2	N	16	8	1			93
							18	9									
04	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	267	1	1281	2	N	28	12	1			109
							31	9									
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	286	1	1386	2	N	33	13	1			129
							36	9									
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	330	1	1264	2	N	27	10	1			146
							30	9									
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	329	1	1300	2	N	16	79	1			83
							18	9									
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	307	1	1538	2	N	30	9	1			104
							33	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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

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

03	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	186	1	893	2	N	13	4	1			105
							14	9									
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	172	1	798	2	N	8	7	1			106
							9	9									
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	170	1	794	2	N	11	89	1			28
							12	9									
06	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	221	1	812	2	N	7	7	1			28
							8	9									
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	218	1	848	2	N	6	6	1			28
							7	9									
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	192	1	932	2	N	5	5	1			28
							6	9									

STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719

03	3441	X	3285	-0-	-156	-0-	562	1	2695	2	N	25	15	1			82
							28	9									
04	3390	X	3126	-0-	-264	-0-	550	1	2548	2	N	25	23	1			84
							28	9									
05	3503	X	3224	-0-	-279	-0-	563	1	2635	2	N	24	25	1			83
							26	9									
06	3390	X	3081	-0-	-309	-0-	648	1	2412	2	N	19	19	1			83
							21	9									
07	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	641	1	2495	2	N	19	17	1			85
							21	9									
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	595	1	2891	2	N	17	16	1			86
							19	9									

TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	1890	1	9072	2	Y	183	196	1			110
							201	9									
04	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	1747	1	8114	2	Y	167	165	1			112
							184	9									
05	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	1917	1	8989	2	Y	259	247	1			124
							285	9									
06	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	2191	1	8147	2	Y	282	278	1			128
							310	9									
07	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	2156	1	8448	2	Y	216	235	1			109
							238	9									
08	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	1836	1	8920	2	Y	171	181	1			99
							188	9									

STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926

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 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120

03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		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

03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5054	2	30	9	Y	27	7	1			91
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4717	2	37	9	Y	34	22	1			103
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4347	2	42	9	Y	38	28	1			113
06	4710	X	4694	-0-	-16	-0-	4657	2	37	9	Y	34	21	1			126
07	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5010	2	40	9	Y	36	78	1			84
08	4867	X	4844	-0-	-23	-0-	4805	2	39	9	Y	35	23	1			96

STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923

03	17559	X	17559	-0-	-0-	-0-	2871	1	13789	2	Y	817	932	1			304
							899	9									
04	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	2825	1	13111	2	Y	659	689	1			274
							725	9									
05	17256	X	17256	-0-	-0-	-0-	2938	1	13780	2	Y	489	556	1			207
							538	9									
06	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	3449	1	12846	2	Y	437	398	1			246
							481	9									
07	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	3512	1	13766	2	Y	422	414	1			254
							464	9									
08	18727	X	18727	-0-	-0-	-0-	3120	1	15161	2	Y	405	429	1			230
							446	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	1385	1	6647	2	Y	134	146	1			80
							147	9									
04	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	1374	1	6377	2	Y	103	117	1			66
							113	9									
05	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	1396	1	6542	2	Y	125	112	1			79
							138	9									
06	7920	X	7747	-0-	-173	-0-	1623	1	6034	2	Y	82	91	1			70
							90	9									
07	8184	X	7984	-0-	-200	-0-	1606	1	6282	2	Y	87	85	1			72
							96	9									
08	8184	X	8095	-0-	-89	-0-	1368	1	6647	2	Y	73	72	1			73
							80	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	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	1065	1	5130	2	Y	126	129	1			224
							139	9									
04	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	1128	1	5230	2	Y	145	140	1			229
							160	9									
05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	1130	1	5303	2	Y	124	134	1			219
							136	9									
06	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	1308	1	4902	2	Y	98	93	1			224
							108	9									
07	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	1346	1	5267	2	Y	94	94	1			224
							103	9									
08	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	1108	1	5381	2	Y	82	89	1			217
							90	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	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	872	1	4198	2	Y	354	370	1			128
							389	9									
04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	831	1	3859	2	Y	339	342	1			125
							373	9									
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	893	1	4192	2	Y	352	355	1			122
							387	9									
06	5280	X	5150	-0-	-130	-0-	1019	1	3790	2	Y	310	299	1			133
							341	9									
07	5456	X	5165	-0-	-291	-0-	972	1	3815	2	Y	344	361	1			116
							378	9									
08	5487	X	5201	-0-	-286	-0-	824	1	4004	2	Y	339	368	1			87
							373	9									

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386

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 #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22568	X	20516	-0-	-2052	-0-	3472	1	16669	2	N	341	266	1			453
							375	9									
04	21330	X	19623	-0-	-1707	-0-	3414	1	15842	2	N	334	392	1			395
							367	9									
05	21607	X	20348	-0-	-1259	-0-	3501	1	16415	2	N	393	413	1			375
							432	9									
06	20040	X	19738	-0-	-302	-0-	4119	1	15327	2	N	265	254	1			386
							292	9									
07	20708	X	20088	-0-	-620	-0-	4016	1	15738	2	N	304	299	1			391
							334	9									
08	20522	X	20104	-0-	-418	-0-	3386	1	16459	2	N	235	156	1			470
							259	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	14B2 EXT	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	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	1081	1	5189	2	Y	92	137	1			72
							101	9									
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	1082	1	5019	2	Y	119	46	1			145
							131	9									
05	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	1101	1	5163	2	Y	124	148	1			121
							136	9									
06	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	1321	1	4921	2	Y	108	142	1			87
							119	9									
07	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	1355	1	5303	2	Y	114	35	1			166
							125	9									
08	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	1203	1	5845	2	Y	116	168	1			114
							128	9									

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640

03	4557	X	4515	-0-	-42	-0-	767	1	3681	2	Y	61	59	1			46
							67	9									
04	4410	X	4365	-0-	-45	-0-	761	1	3535	2	Y	63	63	1			46
							69	9									
05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	804	1	3768	2	Y	65	87	1			24
							72	9									
06	4380	X	4122	-0-	-258	-0-	862	1	3215	2	Y	41	44	1			21
							45	9									
07	4526	X	4043	-0-	-483	-0-	815	1	3185	2	Y	39	41	1			19
							43	9									
08	4526	X	3587	-0-	-939	-0-	605	1	2939	2	Y	39	39	1			19
							43	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	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	2685	1	12918	2	Y	483	502	1			310
							531	9									
04	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	2545	1	11827	2	Y	247	305	1			252
							272	9									
05	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	2631	1	12333	2	Y	279	266	1			265
							307	9									
06	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	3010	1	11215	2	Y	303	278	1			290
							333	9									
07	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	2767	1	10841	2	Y	254	271	1			273
							279	9									
08	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	2499	1	12135	2	Y	303	235	1			341
							333	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	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	1275	1	6113	2	Y	81	86	1			38
							89	9									
04	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	1265	1	5871	2	Y	93	97	1			34
							102	9									
05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	1302	1	6104	2	Y	98	99	1			33
							108	9									
06	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	1509	1	5612	2	Y	79	79	1			33
							87	9									
07	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	1348	1	5205	2	Y	68	79	1			22
							75	9									
08	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	1274	1	6193	2	Y	109	63	1			68
							120	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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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	5022	X	4851	-0-	-171	-0-	819	1	3934	2	Y	89	102	1			50
							98	9									
04	4800	X	4694	-0-	-106	-0-	814	1	3777	2	Y	94	97	1			47
							103	9									
05	4929	X	4873	-0-	-56	-0-	839	1	3933	2	Y	92	77	1			62
							101	9									
06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	977	1	3633	2	Y	88	84	1			66
							97	9									
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	971	1	3806	2	Y	90	91	1			65
							99	9									
08	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	835	1	4060	2	Y	100	103	1			62
							110	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	3844	X	3795	-0-	-49	-0-	2	1	3776	2	Y	15	10	1			100
							17	9									
04	3720	X	3680	-0-	-40	-0-	25	1	3588	2	Y	61	22	1			139
							67	9									
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	25	1	3767	2	Y	66	80	1			125
							73	9									
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	5	1	4065	2	Y	27	47	1			105
							30	9									
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	21	1	3950	2	Y	53	43	1			115
							58	9									
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	20	1	4042	2	Y	57	62	1			110
							63	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	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	530	1	2543	2	Y	57	21	1			125
							63	9									
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	528	1	2447	2	Y	42	23	1			144
							46	9									
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	552	1	2587	2	Y	45	24	1			165
							50	9									
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	653	1	2427	2	Y	40	20	1			185
							44	9									
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	634	1	2483	2	Y	41	134	1			92
							45	9									
08	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	458	1	2230	2	Y	29	14	1			107
							32	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	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	1245	1	5979	2	Y	138	140	1			98
							152	9									
04	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	1258	1	5838	2	Y	142	145	1			95
							156	9									
05	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	1294	1	6064	2	Y	150	156	1			89
							165	9									
06	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	1523	1	5645	2	Y	138	131	1			96
							152	9									
07	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	1512	1	5959	2	Y	143	148	1			91
							157	9									
08	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	1297	1	6300	2	Y	148	154	1			85
							163	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	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	1383	1	6644	2	Y	284	382	1			80
							312	9									
04	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	1381	1	6408	2	Y	285	301	1			64
							314	9									
05	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	1391	1	6522	2	Y	285	285	1			64
							314	9									
06	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	1639	1	6079	2	Y	266	242	1			88
							293	9									
07	8246	X	7709	-0-	-537	-0-	1529	1	5952	2	Y	207	133	1			162
							228	9									
08	8246	X	8191	-0-	-55	-0-	1350	1	6563	2	Y	253	333	1			82
							278	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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 (-)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-					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 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664

03	6541	X	5689	-0-	-852	-0-	957	1	4600	2	Y	120	139	1			47
							132	9									
04	6330	X	5075	-0-	-1255	-0-	868	1	4031	2	Y	160	149	1			58
							176	9									
05	6541	X	5497	-0-	-1044	-0-	946	1	4431	2	Y	109	129	1			38
							120	9									
06	6000	X	5301	-0-	-699	-0-	1101	1	4098	2	Y	93	90	1			41
							102	9									
07	6200	X	5539	-0-	-661	-0-	1111	1	4344	2	Y	76	72	1			45
							84	9									
08	5704	X	5569	-0-	-135	-0-	935	1	4543	2	Y	83	85	1			43
							91	9									

STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272

03	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	1001	1	4807	2	Y	157	152	1			86
							173	9									
04	5730	X	5571	-0-	-159	-0-	959	1	4452	2	Y	145	151	1			80
							160	9									
05	5921	X	5615	-0-	-306	-0-	957	1	4491	2	Y	152	157	1			75
							167	9									
06	5580	X	5515	-0-	-65	-0-	1139	1	4237	2	Y	126	124	1			77
							139	9									
07	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	1140	1	4482	2	Y	131	138	1			70
							144	9									
08	5766	X	5763	-0-	-3	-0-	960	1	4665	2	Y	125	131	1			64
							138	9									

TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972

03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	31	1	3898	2	Y	76	58	1			135
							84	9									
04	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	38	1	5636	2	Y	107	86	1			156
							118	9									
05	3999	X	3487	-0-	-512	-0-	44	1	3325	2	Y	107	135	1			128
							118	9									
06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	30	1	4936	2	Y	70	39	1			159
							77	9									
07	5580	X	5118	-0-	-462	-0-	57	1	4923	2	Y	125	121	1			163
							138	9									
08	5580	X	5286	-0-	-294	-0-	51	1	5103	2	Y	120	136	1			147
							132	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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	10788	X	9994	-0-	-794	-0-	1684	1	8108	2	N	184	157	1			196
							202	9									
04	10440	X	10220	-0-	-220	-0-	1765	1	8191	2	N	240	230	1			206
							264	9									
05	10013	X	9264	-0-	-749	-0-	1584	1	7439	2	N	219	218	1			207
							241	9									
06	9660	X	9577	-0-	-83	-0-	1997	1	7402	2	N	162	211	1			158
							178	9									
07	10571	X	9348	-0-	-1223	-0-	1861	1	7268	2	N	199	182	1			175
							219	9									
08	10571	X	9339	-0-	-1232	-0-	1556	1	7577	2	N	187	186	1			176
							206	9									

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822

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 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929

03	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	1027	1	4930	2	Y	77	94	1			81
							85	9									
04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	1030	1	4780	2	Y	103	100	1			84
							113	9									
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	1053	1	4939	2	Y	129	123	1			90
							142	9									
06	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	1229	1	4564	2	Y	127	129	1			88
							140	9									
07	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	1182	1	4627	2	Y	120	103	1			105
							132	9									
08	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	1004	1	4883	2	Y	100	109	1			96
							110	9									

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918

03	6045	X	5870	-0-	-175	-0-	987	1	4739	2	Y	131	184	1			50
							144	9									
04	5940	X	5488	-0-	-452	-0-	955	1	4431	2	Y	93	41	1			102
							102	9									
05	6138	X	5492	-0-	-646	-0-	947	1	4439	2	Y	96	42	1			156
							106	9									
06	5490	X	5373	-0-	-117	-0-	1113	1	4164	2	Y	87	163	1			80
							96	9									
07	5673	X	5633	-0-	-40	-0-	1130	1	4413	2	Y	82	29	1			133
							90	9									
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	1023	1	4967	2	Y	87	28	1			192
							96	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7953	X	7953	-0-		-0-	-0-		1327	1	6378	2	Y	225	231	1			201
									248	9									
04	7150	X	7150	-0-		-0-	-0-		1221	1	5665	2	Y	240	58	1			383
									264	9									
05	6912	X	6912	-0-		-0-	-0-		1182	1	5541	2	Y	172	246	1			309
									189	9									
06	7710	X	6730	-0-		-980	-0-		1405	1	5235	2	Y	82	194	1			197
									90	9									
07	7967	X	6998	-0-		-969	-0-		1346	1	5286	2	Y	333	390	1			140
									366	9									
08	7967	X	6879	-0-		-1088	-0-		1139	1	5533	2	Y	188	72	1			256
									207	9									

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9455	X	9187	-0-		-268	-0-		37	1	9039	2	Y	101	99	1			117
									111	9									
04	9150	X	8556	-0-		-594	-0-		15	1	8464	2	Y	70	72	1			115
									77	9									
05	9455	X	8627	-0-		-828	-0-		21	1	8508	2	Y	89	95	1			109
									98	9									
06	8940	X	8468	-0-		-472	-0-		9	1	8376	2	Y	75	51	1			133
									83	9									
07	9176	X	8701	-0-		-475	-0-		16	1	8623	2	Y	56	57	1			132
									62	9									
08	9418	X	9418	-0-		-0-	-0-		27	1	9288	2	Y	94	84	1			142
									103	9									

MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8950	X	8950	-0-		-0-	-0-		55	1	8735	2	Y	145	140	1			145
									160	9									
04	8624	X	8624	-0-		-0-	-0-		73	1	8338	2	Y	194	183	1			156
									213	9									
05	8309	X	8309	-0-		-0-	-0-		54	1	8082	2	Y	157	196	1			117
									173	9									
06	8649	X	8649	-0-		-0-	-0-		58	1	8439	2	Y	138	97	1			158
									152	9									
07	8238	X	8238	-0-		-0-	-0-		12	1	8171	2	Y	50	99	1			109
									55	9									
08	9299	X	9299	-0-		-0-	-0-		39	1	9132	2	Y	116	76	1			149
									128	9									

BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9791	X	9791	-0-		-0-	-0-		1640	1	7880	2	Y	246	237	1			187
									271	9									
04	9271	X	9271	-0-		-0-	-0-		1598	1	7417	2	Y	233	239	1			181
									256	9									
05	9476	X	9476	-0-		-0-	-0-		1625	1	7622	2	Y	208	220	1			169
									229	9									
06	9471	X	9471	-0-		-0-	-0-		1950	1	7269	2	Y	229	193	1			205
									252	9									
07	9418	X	9418	-0-		-0-	-0-		1857	1	7280	2	Y	255	267	1			193
									281	9									
08	9273	X	9273	-0-		-0-	-0-		1553	1	7543	2	Y	161	189	1			165
									177	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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	4712	X	4482	-0-	-230	-0-	27	1	4377	2	Y	71	97	1			73
							78	9									
04	4470	X	4214	-0-	-256	-0-	18	1	4131	2	Y	59	58	1			74
							65	9									
05	4619	X	4339	-0-	-280	-0-	19	1	4251	2	Y	63	70	1			67
							69	9									
06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	6	1	4527	2	Y	102	31	1			138
							112	9									
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	17	1	4539	2	Y	47	48	1			137
							52	9									
08	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	12	1	5238	2	Y	46	44	1			139
							51	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	3627	X	2714	-0-	-913	-0-	56	1	2505	2	Y	139	123	1			74
							153	9									
04	3660	X	2314	-0-	-1346	-0-	36	1	2180	2	Y	89	108	1			55
							98	9									
05	3782	X	1803	-0-	-1979	-0-	24	1	1715	2	Y	58	75	1			38
							64	9									
06	3480	X	1817	-0-	-1663	-0-	35	1	1705	2	Y	70	34	1			74
							77	9									
07	2728	X	1085	-0-	-1643	-0-	33	1	973	2	Y	72	93	1			53
							79	9									
08	2728	X	1086	-0-	-1642	-0-	28	1	993	2	Y	59	66	1			46
							65	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-

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	4402	X	4292	-0-	-110	-0-	58	1	4094	2	Y	127	248	1			97
							140	9									
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	51	1	3804	2	Y	135	108	1			124
							149	9									
05	3968	X	3913	-0-	-55	-0-	52	1	3727	2	Y	122	135	1			111
							134	9									
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	47	1	4140	2	Y	99	77	1			133
							109	9									
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	44	1	3993	2	Y	97	110	1			120
							107	9									
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	37	1	4026	2	Y	91	108	1			103
							100	9									

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	1516	1	7276	2	Y	289	361	1			233
							318	9									
04	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	1510	1	7013	2	Y	241	265	1			209
							265	9									
05	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	1598	1	7501	2	Y	259	253	1			215
							285	9									
06	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	1880	1	6962	2	Y	262	238	1			239
							288	9									
07	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	1778	1	6985	2	Y	251	247	1			243
							276	9									
08	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	1524	1	7401	2	Y	192	218	1			217
							211	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	8308	X	7459	-0-	-849	-0-	1250	1	6000	2	Y	190	227	1			117
							209	9									
04	8040	X	7397	-0-	-643	-0-	1275	1	5914	2	Y	189	203	1			103
							208	9									
05	8308	X	7414	-0-	-894	-0-	1267	1	5940	2	Y	188	188	1			103
							207	9									
06	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	1438	1	5331	2	Y	189	171	1			121
							208	9									
07	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	1439	1	5623	2	Y	205	191	1			135
							226	9									
08	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	1230	1	5979	2	Y	169	187	1			117
							186	9									

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

03	2449	X	1603	-0-	-846	-0-	269	1	1288	2	Y	42	53	1			71
							46	9									
04	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	254	1	1176	2	Y	37	38	1			70
							41	9									
05	1798	N	1579	-0-	-219	-0-	266	1	1256	2	Y	52	50	1			72
							57	9									
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	268	1	937	2	Y	71	72	1			71
							78	9									
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	285	1	1124	2	Y	31	32	1			70
							34	9									
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	216	1	1079	2	Y	40	47	1			63
							44	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	765	1	3673	2	Y	160	172	1			49
							176	9									
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	747	1	3468	2	Y	147	161	1			35
							162	9									
05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	748	1	3507	2	Y	114	120	1			29
							125	9									
06	4320	X	4209	-0-	-111	-0-	881	1	3273	2	Y	50	52	1			27
							55	9									
07	4464	X	4280	-0-	-184	-0-	853	1	3338	2	Y	81	76	1			32
							89	9									
08	4464	X	4372	-0-	-92	-0-	730	1	3545	2	Y	88	91	1			29
							97	9									

STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969

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-

BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029

03	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	1192	1	5711	2	Y	175	196	1			289
							193	9									
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	1199	1	5562	2	Y	78	149	1			218
							86	9									
05	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	1241	1	5814	2	Y	69	69	1			218
							76	9									
06	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	1420	1	5285	2	Y	66	62	1			222
							73	9									
07	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	1430	1	5606	2	Y	51	56	1			217
							56	9									
08	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	1456	1	7068	2	Y	65	47	1			235
							72	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655

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 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930

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 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	1128	1	5415	2	Y	239	251	1			222
							263	9									
04	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	1235	1	5726	2	Y	236	241	1			217
							260	9									
05	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	1303	1	6113	2	Y	254	252	1			219
							279	9									
06	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	1667	1	6212	2	Y	222	221	1			220
							244	9									
07	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	1381	1	5392	2	Y	220	234	1			206
							242	9									
08	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	1560	1	7592	2	Y	281	245	1			242
							309	9									

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	11	1	4342	2	Y	33	44	1			121
							36	9									
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	11	1	3939	2	Y	42	40	1			123
							46	9									
05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	22	1	4260	2	Y	66	71	1			118
							73	9									
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	24	1	3940	2	Y	56	41	1			133
							62	9									
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	18	1	4344	2	Y	46	57	1			122
							51	9									
08	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	19	1	4800	2	Y	55	53	1			124
							61	9									

JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6420	-0-	-369	-0-	6366	2	54	9	Y	49	10	1			242
04	6330	X	6069	-0-	-261	-0-	6004	2	65	9	Y	59	23	1			278
05	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6413	2	89	9	Y	81	230	1			129
06	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6122	2	86	9	Y	78	23	1			184
07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6414	2	73	9	Y	66	180	1			70
08	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6328	2	72	9	Y	65	21	1			114

STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13299	X	12814	-0-	-485	-0-	2144	1	10298	2	Y	338	362	1			114
							372	9									
04	12990	X	11711	-0-	-1279	-0-	2022	1	9378	2	Y	283	307	1			90
							311	9									
05	13423	X	12438	-0-	-985	-0-	2135	1	10006	2	Y	270	270	1			90
							297	9									
06	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	2578	1	9594	2	Y	286	252	1			124
							315	9									
07	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	2567	1	10037	2	Y	298	287	1			135
							328	9									
08	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	2304	1	11195	2	Y	301	317	1			119
							331	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2530	-0-	-322	-0-	8 25	1 9	2497	2	Y	23	35	1			104
04	2520	X	2302	-0-	-218	-0-	6 25	1 9	2271	2	Y	23	24	1			103
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	15 52	1 9	2668	2	Y	47	41	1			109
06	2520	X	1794	-0-	-726	-0-	16 74	1 9	1704	2	Y	67	22	1			154
07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	21 53	1 9	2471	2	Y	48	61	1			141
08	2728	X	2317	-0-	-411	-0-	12 35	1 9	2270	2	Y	32	46	1			127

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2627	-0-	-473	-0-	63 164	1 9	2400	2	Y	149	148	1			122
04	3210	X	2263	-0-	-947	-0-	50 134	1 9	2079	2	Y	122	136	1			108
05	3317	X	2097	-0-	-1220	-0-	29 77	1 9	1991	2	Y	70	91	1			87
06	2580	X	2125	-0-	-455	-0-	33 70	1 9	2022	2	Y	64	35	1			116
07	2666	X	2183	-0-	-483	-0-	34 80	1 9	2069	2	Y	73	83	1			106
08	2635	X	1966	-0-	-669	-0-	29 70	1 9	1867	2	Y	64	81	1			89

STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3182	-0-	-476	-0-	522 155	1 9	2505	2	Y	141	158	1			49
04	3300	X	3045	-0-	-255	-0-	510 166	1 9	2369	2	Y	151	147	1			53
05	3348	X	3345	-0-	-3	-0-	557 177	1 9	2611	2	Y	161	160	1			54
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	653 152	1 9	2425	2	Y	138	137	1			55
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	634 179	1 9	2477	2	Y	163	167	1			51
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	545 161	1 9	2645	2	Y	146	160	1			37

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	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	110	1	5359	2	Y	252	268	1			112
							277	9									
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	78	1	5509	2	Y	193	168	1			137
							212	9									
05	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	85	1	5544	2	Y	209	224	1			122
							230	9									
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	22	1	5723	2	Y	160	92	1			190
							176	9									
07	5983	X	5565	-0-	-418	-0-	66	1	5271	2	Y	207	275	1			122
							228	9									
08	5983	X	5548	-0-	-435	-0-	81	1	5266	2	Y	183	207	1			98
							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	5766	X	5666	-0-	-100	-0-	946	1	4542	2	Y	162	200	1			64
							178	9									
04	5580	X	5337	-0-	-243	-0-	923	1	4281	2	Y	121	110	1			75
							133	9									
05	5766	X	5474	-0-	-292	-0-	943	1	4421	2	Y	100	110	1			65
							110	9									
06	5460	X	4996	-0-	-464	-0-	1039	1	3863	2	Y	85	84	1			66
							94	9									
07	5642	X	5443	-0-	-199	-0-	1082	1	4232	2	Y	117	104	1			79
							129	9									
08	5642	X	5551	-0-	-91	-0-	929	1	4520	2	Y	93	115	1			57
							102	9									

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497

03	4867	X	4780	-0-	-87	-0-	811	1	3889	2	Y	73	21	1			195
							80	9									
04	4710	X	3400	-0-	-1310	-0-	595	1	2762	2	Y	39	27	1			207
							43	9									
05	4867	X	3729	-0-	-1138	-0-	646	1	3022	2	Y	55	28	1			234
							61	9									
06	4410	X	3924	-0-	-486	-0-	826	1	3032	2	Y	60	23	1			271
							66	9									
07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	940	1	3675	2	Y	62	302	1			31
							68	9									
08	4557	X	3610	-0-	-947	-0-	606	1	2941	2	Y	57	19	1			69
							63	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	270	1	1294	2	Y	28	74	1			50
							31	9									
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	282	1	1309	2	Y	76	60	1			66
							84	9									
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	233	1	1092	2	Y	73	74	1			65
							80	9									
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	218	1	800	2	Y	109	93	1			81
							120	9									
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	167	1	658	2	Y	36	63	1			54
							40	9									
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	203	1	989	2	Y	30	34	1			50
							33	9									

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620

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

03	6076	X	5789	-0-	-287	-0-	977	1	4684	2	Y	116	136	1			40
							128	9									
04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	992	1	4607	2	Y	69	78	1			31
							76	9									
05	5673	X	5494	-0-	-179	-0-	956	1	4482	2	Y	51	54	1			28
							56	9									
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	1156	1	4299	2	Y	47	47	1			28
							52	9									
07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	1042	1	4085	2	Y	31	32	1			27
							34	9									
08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	898	1	4362	2	Y	28	27	1			28
							31	9									

MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350

03	4960	X	4957	-0-	-3	-0-	3	1	4933	2	Y	19	18	1			60
							21	9									
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	1	1	5001	2	Y	24	25	1			59
							26	9									
05	4960	X	4815	-0-	-145	-0-	7	1	4764	2	Y	40	38	1			61
							44	9									
06	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	10	1	5346	2	Y	70	32	1			99
							77	9									
07	5177	X	5160	-0-	-17	-0-	13	1	5101	2	Y	42	47	1			94
							46	9									
08	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5	1	5665	2	Y	35	44	1			85
							39	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	1144	1	5495	2	Y	33	100	1			23
							36	9									
04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	1016	1	4713	2	Y	363	227	1			159
							399	9									
05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	1024	1	4800	2	Y	179	180	1			158
							197	9									
06	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	1252	1	4650	2	Y	149	145	1			162
							164	9									
07	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	1175	1	4584	2	Y	148	225	1			85
							163	9									
08	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	989	1	4809	2	Y	149	160	1			74
							164	9									

STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592

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 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512

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	11532	X	11349	-0-	-183	-0-	1924	1	9232	2	Y	175	243	1			84
							193	9									
04	11160	X	10817	-0-	-343	-0-	1882	1	8733	2	Y	184	189	1			79
							202	9									
05	11439	X	11190	-0-	-249	-0-	1928	1	9039	2	Y	203	203	1			79
							223	9									
06	10920	X	10857	-0-	-63	-0-	2261	1	8412	2	Y	167	167	1			79
							184	9									
07	11284	X	11159	-0-	-125	-0-	2231	1	8741	2	Y	170	177	1			72
							187	9									
08	11284	X	11282	-0-	-2	-0-	1893	1	9198	2	Y	174	177	1			69
							191	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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	16	1	5728	2	Y	52	50	1			96
							57	9									
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	30	1	3920	2	Y	82	72	1			106
							90	9									
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	39	1	4133	2	Y	107	112	1			101
							118	9									
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	35	1	3533	2	Y	74	61	1			114
							81	9									
07	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-	38	1			76
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	9	1	4315	2	Y	35	30	1			81
							39	9									

STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 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	4588	X	4300	-0-	-288	-0-	732	1	3521	2	Y	43	21	1			121
							47	9									
04	4440	X	3965	-0-	-475	-0-	687	1	3187	2	Y	83	30	1			174
							91	9									
05	4464	X	3754	-0-	-710	-0-	649	1	3052	2	Y	48	29	1			193
							53	9									
06	4140	X	3369	-0-	-771	-0-	704	1	2630	2	Y	32	22	1			203
							35	9									
07	4278	X	3664	-0-	-614	-0-	735	1	2887	2	Y	38	201	1			40
							42	9									
08	4278	X	3773	-0-	-505	-0-	635	1	3090	2	Y	44	18	1			66
							48	9									

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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	35	1	4718	2	Y	88	110	1			42
							97	9									
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	44	1	4570	2	Y	115	83	1			74
							127	9									
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	40	1	4757	2	Y	108	127	1			55
							119	9									
06	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	36	1	4811	2	Y	86	64	1			77
							95	9									
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	46	1	4460	2	Y	102	98	1			81
							112	9									
08	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	89	1	4985	2	Y	205	185	1			101
							226	9									

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763

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

03	4340	X	4041	-0-	-299	-0-	5	1	4004	2	Y	29	13	1			99
							32	9									
04	4200	X	3539	-0-	-661	-0-	2	1	3516	2	Y	19	21	1			97
							21	9									
05	4030	X	3969	-0-	-61	-0-	2	1	3943	2	Y	22	26	1			93
							24	9									
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	8	1	3706	2	Y	28	26	1			95
							31	9									
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	11	1	3755	2	Y	28	20	1			103
							31	9									
*08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	15	1	4045	2	Y	40	45	1			98
							44	9									

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

03	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	361	1	7540	2	Y	823	972	1			204
							905	9									
04	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	310	1	7451	2	Y	707	631	1			280
							778	9									
05	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	258	1	7340	2	Y	586	677	1			189
							645	9									
06	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	332	1	8124	2	Y	612	335	1			466
							673	9									
07	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	311	1	7874	2	Y	601	749	1			318
							661	9									
08	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	250	1	8800	2	Y	531	672	1			177
							584	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	13	1	3454	2	Y	37	30	1			80
							41	9									
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	13	1	3253	2	Y	45	41	1			84
							50	9									
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	13	1	3540	2	Y	45	52	1			77
							50	9									
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	12	1	3630	2	Y	37	31	1			83
							41	9									
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	10	1	3416	2	Y	31	36	1			78
							34	9									
*08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	14	1	4078	2	Y	44	42	1			80
							48	9									

STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	616	1	2962	2	Y	317	269	1			228
							349	9									
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	545	1	2517	2	Y	383	468	1			143
							421	9									
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	559	1	2623	2	Y	417	379	1			181
							459	9									
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	655	1	2439	2	Y	470	391	1			260
							517	9									
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	576	1	2262	2	Y	469	482	1			247
							516	9									
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	482	1	2343	2	Y	476	508	1			215
							524	9									

TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 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	4681	X	4495	-0-	-186	-0-	1	1	4482	2	Y	11	11	1			74
							12	9									
04	4500	X	4305	-0-	-195	-0-	4282	2	23	9	Y	21	21	1			74
05	4650	X	4318	-0-	-332	-0-	1	1	4291	2	Y	24	27	1			71
							26	9									
06	4500	X	4203	-0-	-297	-0-	1	1	4180	2	Y	20	20	1			71
							22	9									
07	4495	X	4353	-0-	-142	-0-	4335	2	18	9	Y	16	16	1			71
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	1	1	4880	2	Y	24	24	1			71
							26	9									

JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7	1	7384	2	Y	31	24	1			35
							34	9									
04	7170	X	6471	-0-	-699	-0-	15	1	6389	2	Y	61	56	1			40
							67	9									
05	7409	X	6954	-0-	-455	-0-	10	1	6886	2	Y	53	65	1			28
							58	9									
06	7200	X	6690	-0-	-510	-0-	10	1	6634	2	Y	42	39	1			31
							46	9									
07	7440	X	7260	-0-	-180	-0-	12	1	7194	2	Y	49	43	1			37
							54	9									
08	7440	X	7033	-0-	-407	-0-	7	1	6984	2	Y	38	47	1			28
							42	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5969	-0-	-200	-0-	25	1	5863	2	Y	74	64	1			147
							81	9									
04	5970	X	5720	-0-	-250	-0-	49	1	5533	2	Y	125	118	1			154
							138	9									
05	5952	X	5819	-0-	-133	-0-	46	1	5639	2	Y	122	144	1			132
							134	9									
06	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	2	1	5805	2	Y	61	47	1			146
							67	9									
07	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	17	1	5764	2	Y	102	147	1			101
							112	9									
08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	15	1	6092	2	Y	55	73	1			83
							61	9									

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6370	-0-	-233	-0-	1076	1	5162	2	Y	120	133	1			74
							132	9									
04	6390	X	5869	-0-	-521	-0-	999	1	4636	2	Y	213	179	1			108
							234	9									
05	6479	X	6368	-0-	-111	-0-	1071	1	5025	2	Y	247	267	1			88
							272	9									
06	6150	X	5706	-0-	-444	-0-	1167	1	4327	2	Y	193	181	1			100
							212	9									
07	6355	X	5964	-0-	-391	-0-	1172	1	4591	2	Y	183	184	1			99
							201	9									
08	6355	X	6081	-0-	-274	-0-	1007	1	4895	2	Y	163	166	1			96
							179	9									

STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	977	1	4684	2	Y	171	169	1			76
							188	9									
04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	922	1	4276	2	Y	146	164	1			58
							161	9									
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	891	1	4178	2	Y	137	137	1			58
							151	9									
06	6960	X	4595	-0-	-2365	-0-	946	1	3508	2	Y	128	115	1			71
							141	9									
07	7192	X	5517	-0-	-1675	-0-	1093	1	4266	2	Y	144	136	1			79
							158	9									
08	5859	X	4472	-0-	-1387	-0-	743	1	3619	2	Y	100	128	1			51
							110	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5507	-0-	-228	-0-	928	1	4455	2	Y	113	142	1			65
							124	9									
04	5520	X	5241	-0-	-279	-0-	906	1	4206	2	Y	117	139	1			43
							129	9									
05	5549	X	5374	-0-	-175	-0-	923	1	4326	2	Y	114	103	1			54
							125	9									
06	5340	X	5244	-0-	-96	-0-	1086	1	4042	2	Y	105	100	1			59
							116	9									
07	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	1116	1	4373	2	Y	126	85	1			100
							139	9									
08	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	907	1	4411	2	Y	264	276	1			88
							290	9									

STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1024	-0-	-247	-0-	128	1	622	2	Y	249	304	1			127
							274	9									
04	1200	N	902	-0-	-298	-0-	117	1	546	2	Y	217	218	1			126
							239	9									
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	200	1	934	2	Y	249	246	1			129
							274	9									
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	239	1	893	2	Y	189	197	1			121
							208	9									
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	226	1	932	2	Y	195	208	1			108
							215	9									
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	208	1	1014	2	Y	190	192	1			106
							209	9									

MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	7945	-0-	-1014	-0-	1302	1	6248	2	Y	359	279	1			192
							395	9									
04	8670	X	7376	-0-	-1294	-0-	1253	1	5816	2	Y	279	225	1			246
							307	9									
05	8494	X	7825	-0-	-669	-0-	1298	1	6086	2	Y	401	343	1			304
							441	9									
06	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	1487	1	5531	2	Y	500	489	1			315
							550	9									
07	7533	X	7520	-0-	-13	-0-	1452	1	5681	2	Y	352	515	1			152
							387	9									
08	7533	X	6998	-0-	-535	-0-	1147	1	5573	2	Y	253	292	1			113
							278	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					18
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					18
05	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-					18
06	690	N	490	-0-	-200	-0-	490	2			N	-0-					18
07	682	N	396	-0-	-286	-0-	396	2			N	-0-					18
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					18

BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					65
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					65
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					65
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					65
07	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	2			N	-0-					65
08	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					65

BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12270 - 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	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2025

BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					15
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					15
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					15
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					15
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					15
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 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-				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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2022

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			36
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			36
05	744 N	712	-0-	-32	-0-	712	2		N	-0-			36
06	780 N	739	-0-	-41	-0-	739	2		N	-0-			36
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			36
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			36

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591

03	1860	N	1452	-0-	-408	-0-	1452	2			Y	-0-					26
04	1890	N	1302	-0-	-588	-0-	1302	2			Y	-0-					26
05	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	1337	2			Y	-0-					26
06	DLQ G-10		1276	-0-	1276	1276	1276	2			Y	-0-					26
07	DLQ G-10		1264	-0-	1264	2540	1264	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10		1276	-0-	1276	3816	1276	2			Y	-0-					26

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2025

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					99
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					99
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

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	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					25
04	2010	N	1924	-0-	-86	-0-	1924	2			N	-0-					25
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1998	2	11	9	N	10					35
06	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1937	2			N	-0-					35
07	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	1929	2			N	-0-					35
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					35

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	865	N	69	-0-	-796	-0-	69	2			N	-0-					75
04	960	N	159	-0-	-801	-0-	159	2			N	-0-					75
05	992	X	16	-0-	-976	-0-	16	2			N	-0-					75
06	960	X	7	-0-	-953	-0-	7	2			N	-0-					75
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					75
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					75

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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					28
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					28
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					28
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					28
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					28
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					28

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					17

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	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3403	2	92	9	N	84	58	1			172
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3347	2	83	9	N	75	86	1			161
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3342	2	101	9	N	92	170	1			83
06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2597	2	81	9	N	74					157
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2991	2	68	9	N	62	165	1			54
08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3295	2	81	9	N	74					128

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	1705	N	1514	-0-	-191	-0-	1514	2			N	-0-					23
04	1620	N	1403	-0-	-217	-0-	1403	2			N	-0-					23
05	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	1419	2			N	-0-					23
06	1470	N	1342	-0-	-128	-0-	1342	2			N	-0-					23
07	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1363	2			N	-0-					23
08	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	2			N	-0-					23

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	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1569	2	29	9	N	26					100
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1558	2	18	9	N	16					116
05	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1557	2	37	9	N	34	102	1			48
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1795	2	25	9	N	23					71
07	3100	N	3129	-0-	29	29	3103	2	26	9	N	24					95
08	3100	N	3072	-0-	-28	1	3043	2	29	9	N	26					121

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	2945	X	2796	-0-	-149	-0-	2750	2	46	9	N	42	178	1			64
04	2790	X	2494	-0-	-296	-0-	2461	2	33	9	N	30					94
05	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	2580	2	24	9	N	22					116
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2768	2	37	9	N	34					150
07	2573	N	2517	-0-	-56	-0-	2471	2	46	9	N	42	124	1			68
08	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					68

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
*01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-	5	5			35
*02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-	5	5			30
*03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-	5	5			25
*04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-	5	5			20
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-	5	5			15
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-	5	5			10
*07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-	5	5			5
*08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-	5	5			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					25
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					25
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					25
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					25
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					25
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 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	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	2			N	-0-					115
04	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-					115
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	708	2	102	9	N	93	165	1			43
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	747	2	41	9	N	37					80
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1184	2	11	9	N	10					90
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	856	2	18	9	N	16					106

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1271	-0-	-0-	-0-	1270	2	1	9	N	1					98
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1330	2	11	9	N	10					108
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1500	2	4	9	N	4					112
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1326	2	3	9	N	3					115
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					115
08	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	1422	2			N	-0-					115

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	3565	X	3297	-0-	-268	-0-	3295	2	2	9	N	2					230
04	3390	X	3135	-0-	-255	-0-	3135	2			N	-0-					230
05	3937	X	3107	-0-	-830	-0-	3104	2	3	9	N	3					233
06	3810	X	2933	-0-	-877	-0-	2921	2	12	9	N	11	193	1			51
07	3937	X	3618	-0-	-319	-0-	3589	2	29	9	N	26					77
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3749	2	9	9	N	8					85

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	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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

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-

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2410	2	3	9	N	3					139
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					139
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					139
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					139
07	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					139
08	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					139

BRITT 8 WELL #: RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	N	2					109
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	604	2	12	9	N	11					120
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	597	2	9	9	N	8					128
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	N	2					130
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	617	2	9	9	N	8					138
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	947	2	14	9	N	13					151

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	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

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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					5
04	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	1253	2			N	-0-					5
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					5
06	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	2			N	-0-					5
07	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	2			N	-0-					5
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					5

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	1302	N	748	-0-	-554	-0-	729	2	19	9	N	17	56	1			51
04	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	1062	2	8	9	N	7	38	1			20
05	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1123	2			N	-0-					20
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	N	2					22
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					22
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1482	2	3	9	N	3					25

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	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2			N	-0-					5
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	2			N	-0-					5
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					5
06	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					5
07	961	N	775	-0-	-186	-0-	775	2			N	-0-					5
08	992	N	740	-0-	-252	-0-	740	2			N	-0-					5

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	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	1240	2	3	9	Y	3					94
04	1350	N	1121	-0-	-229	-0-	1110	2	11	9	Y	10					104
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	Y	2					106
06	DLQ G-10		1049	-0-	1049	1049	1043	2	6	9	Y	5					111
07	DLQ G-10		1063	-0-	1063	2112	1061	2	2	9	Y	2	90	1			23
08	DLQ G-10		1117	-0-	1117	3229	1108	2	9	9	Y	8					31

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	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					27
04	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	1792	2			N	-0-					27
05	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1800	2			N	-0-					27
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1800	2	32	9	N	29					56
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1992	2	40	9	N	36					92
08	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1735	2	12	9	N	11					103

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			67
*01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					67
*02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					67
*03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					67
*04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					67
*05	338	N	-0-	-0-	-338	-0-					N	-0-	67	1			-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2025

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650

03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1129	-0-	-762	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		867	-0-	867	867	867	2			N	-0-					112
06	14B2 EXT		1893	-0-	1893	2760	1893	2			N	-0-					112
07	14B2 EXT		1566	-0-	1566	4326	1566	2			N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4326					N	-0-					112

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505

03	2138	N	1742	-0-	-396	-0-	1738	2	4	9	Y	4					94
04	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	1503	2	10	9	Y	9					103
05	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	1476	2	3	9	Y	3					106
06	DLQ G-10		1429	-0-	1429	1429	1423	2	6	9	Y	5					111
07	DLQ G-10		1552	-0-	1552	2981	1550	2	2	9	Y	2	90	1			23
08	DLQ G-10		965	-0-	965	3946	959	2	6	9	Y	5					28

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598

03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	738	2	36	9	N	33					100
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					100
05	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			N	-0-					100
06	570	N	131	-0-	-439	-0-	131	2			N	-0-					100
07	527	N	180	-0-	-347	-0-	171	2	9	9	N	8					108
08	496	N	158	-0-	-338	-0-	158	2			N	-0-					108

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	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

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	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

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	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					40
04	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	2302	2			N	-0-					40
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					40
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					40
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					40
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					40

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	496	N	180	-0-	-316	-0-	67	2	113	9	N	103	193	1			37
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	45					82
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	41	113	1			10
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					98
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					98
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					98
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					98
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					98
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	754	2	2	9	N	2					100

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	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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2002	2	108	9	N	98	156	1			8
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					8
05	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	1520	2	6	9	N	5					13
06	1680	N	1481	-0-	-199	-0-	1472	2	9	9	N	8					21
07	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	2			N	-0-					21
08	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1430	2			N	-0-					21

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422

03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					16
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					16
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					16
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					16
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2297	2	2	9	N	2					18
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2264	2	3	9	N	3					21

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410

03	3100	N	986	-0-	-2114	2057	986	2			Y	-0-					5
04	2901	N	844	-0-	-2057	-0-	844	2			Y	-0-					5
05	1023	N	696	-0-	-327	-0-	696	2			Y	-0-					5
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					5
07	868	N	601	-0-	-267	-0-	601	2			Y	-0-					5
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			Y	-0-					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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 RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

03	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			Y	-0-					14
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			Y	-0-					14
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					14
06	DLQ G-10		734	-0-	734	734	734	2			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		754	-0-	754	1488	754	2			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		491	-0-	491	1979	491	2			Y	-0-					14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			Y	-0-					25
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					25
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					25
06	DLQ G-10		441	-0-	441	441	441	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		421	-0-	421	862	421	2			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		273	-0-	273	1135	273	2			Y	-0-					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	819	2	44	9	N	40	63	1			81
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					81
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					81
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					81
07	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					81
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-	45	1			36

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	155	X	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					35
04	120	X	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					35
05	124	X	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					35
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					35
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					35

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2024

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	550	-0-	-1124	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	523	-0-	-1097	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	417	-0-	417	417	417	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	423	-0-	423	840	423	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	272	-0-	272	1112	272	2			Y	-0-					-0-

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1191	-0-	-297	-0-	1191	2			N	-0-					43
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					43
05	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-					43
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					43
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					43
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					43

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2126	-0-	-75	-0-	2126	2			N	-0-					58
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	3985	2	166	9	N	151					209
05	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11274	2	18	9	N	16	176	1			49
06	3000	N	4387	-0-	1387	1387	4380	2	7	9	N	6					55
07	5979	X	4592	-0-	-1387	-0-	4561	2	31	9	N	28					83
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3151	2	24	9	N	22					105

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556

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

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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					33
04	1350	N	1131	-0-	-219	-0-	1131	2			N	-0-					33
05	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	1089	2			N	-0-					33
06	1230	N	1042	-0-	-188	-0-	1039	2	3	9	N	3					36
07	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1086	2	4	9	N	4					40
08	1085	N	196	-0-	-889	-0-	196	2			N	-0-					40

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			116
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			111
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			106
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			101
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			23
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1712	-0-	-303	-0-	1626	2	86	9	N	78	80	1			26
04	1950	X	1291	-0-	-659	-0-	1291	2			N	-0-					26
05	2015	X	1499	-0-	-516	-0-	1499	2			N	-0-					26
06	1950	X	1640	-0-	-310	-0-	1516	2	124	9	N	113	34	1			105
07	1705	X	1590	-0-	-115	-0-	1540	2	50	9	N	45					150
08	1705	X	1417	-0-	-288	-0-	1384	2	33	9	N	30	96	1			84

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	363	2	14	9	N	13					88
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					88
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					88
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					88
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					88
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					88

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	83	-0-	-72	-0-	80	2	3	9	N	3					78
*04	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-					78
*05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					78
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					78
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					78
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					78

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1803	-0-	-243	-0-	1803	2			N	-0-					21
04	1950	N	1267	-0-	-683	-0-	1267	2			N	-0-					21
05	1860	N	532	-0-	-1328	-0-	532	2			N	-0-					21
06	1740	N	669	-0-	-1071	-0-	669	2			N	-0-					21
07	1302	N	598	-0-	-704	-0-	598	2			N	-0-					21
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					21

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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					69
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					69
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					69
06	DLQ G-10		603	-0-	603	603	603	2			Y	-0-					69
07	DLQ G-10		586	-0-	586	1189	586	2			Y	-0-					69
08	DLQ G-10		634	-0-	634	1823	634	2			Y	-0-					69

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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	703	2	7	9	N	6					58
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					58
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					58
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					58
07	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-					58
08	775	N	201	-0-	-574	-0-	201	2			N	-0-					58

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	615	2	6	9	N	5					66
04	630	N	433	-0-	-197	-0-	433	2			N	-0-					66
05	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	2			N	-0-					66
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					66
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	707	2	1	9	N	1					67
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					67

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935

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

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352

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

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284

03	3100	N	1923	-0-	-1177	680	1905	2	18	9	Y	16	63	1			28
04	2554	N	1874	-0-	-680	-0-	1868	2	6	9	Y	5					33
05	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	1786	2	9	9	Y	8					41
06	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1720	2	9	9	Y	8					49
07	1922	N	1537	-0-	-385	-0-	1527	2	10	9	Y	9					58
08	1798	N	1467	-0-	-331	-0-	1456	2	11	9	Y	10					68

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570

03	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1926	2			N	-0-					41
04	1920	N	1912	-0-	-8	-0-	1912	2			N	-0-					41
05	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	1877	2			N	-0-					41
06	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1820	2			N	-0-					41
07	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	1879	2			N	-0-					41
08	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1818	2			N	-0-					41

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	3100	N	10998	-0-	7898	7898	10998	2			N	-0-					16
04	3000	N	10741	-0-	7741	15639	10741	2			N	-0-					16
05	3100	N	9062	-0-	5962	21601	8889	2	173	9	N	157	148	1			25
06	31344	X	9743	-0-	-21601	-0-	9601	2	142	9	N	129					154
07	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	13881	2	75	9	N	68	179	1			43
08	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	15345	2	28	9	N	25					68

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241

03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1200	2	40	9	Y	36	127	1			143
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					143
05	1085	N	868	-0-	-217	-0-	857	2	11	9	Y	10					153
06	DLQ G-10		877	-0-	877	877	868	2	9	9	Y	8					161
07	DLQ G-10		934	-0-	934	1811	928	2	6	9	Y	5					166
08	DLQ G-10		1078	-0-	1078	2889	1069	2	9	9	Y	8					174

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3337	2	56	9	N	51	101	1			73
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3249	2	42	9	N	38					111
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3602	2	37	9	N	34	84	1			61
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3387	2	43	9	N	39					100
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3774	2	12	9	N	11	93	1			18
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3476	2	21	9	N	19					37

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

03	2480	X	2464	-0-	-16	-0-	2464	2			Y	-0-					33
04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2261	2	76	9	Y	69	69	1			33
05	2356	X	2224	-0-	-132	-0-	2224	2			Y	-0-					33
06	DLQ G-10		2300	-0-	2300	2300	2269	2	31	9	Y	28	56	1			5
07	DLQ G-10		1299	-0-	1299	3599	1299	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		1693	-0-	1693	5292	1693	2			Y	-0-					5

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	691	2	76	9	N	69	134	1			15
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	670	2	8	9	N	7					22
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					22
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					22
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					22
08	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					22

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2080	-0-	-1020	3090	2046	2	34	9	Y	31	126	1			48
04	3000	N	1976	-0-	-1024	2066	1964	2	12	9	Y	11					59
05	3100	N	2041	-0-	-1059	1007	2024	2	17	9	Y	15					74
06	3000	N	2055	-0-	-945	62	2032	2	23	9	Y	21					95
07	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	1886	2	18	9	Y	16					111
08	2046	N	1770	-0-	-276	-0-	1747	2	23	9	Y	21					132

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582

03	DLQ G-10	112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10	13	-0-	13	125	13	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10	8	-0-	8	133	8	2			Y	-0-					4
06	133	N	-0-	-0-	-133	-0-				Y	-0-					4
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-					4
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-					4

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558

03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1733	2	4	9	Y	4					25
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1555	2	7	9	Y	6					31
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1567	2	10	9	Y	9					40
06	DLQ G-10		1154	-0-	1154	1154	1144	2	10	9	Y	9					49
07	DLQ G-10		837	-0-	837	1991	831	2	6	9	Y	5	29	1			25
08	DLQ G-10		636	-0-	636	2627	628	2	8	9	Y	7					32

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191

03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507

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_____ 05/09/2025

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580

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

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					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	868	N	743	-0-	-125	-0-	736	2	7	9	N	6					121
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					121
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					121
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

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	2480	X	2475	-0-	-5	-0-	2471	2	4	9	Y	4					25
04	2400	X	2195	-0-	-205	-0-	2188	2	7	9	Y	6					31
05	2542	X	2249	-0-	-293	-0-	2239	2	10	9	Y	9					40
06	DLQ G-10		2197	-0-	2197	2197	2186	2	11	9	Y	10					50
07	DLQ G-10		2265	-0-	2265	4462	2257	2	8	9	Y	7	32	1			25
08	DLQ G-10		2209	-0-	2209	6671	2201	2	8	9	Y	7					32

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					50
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					50
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					50
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					50
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					50
08	868	N	297	-0-	-571	-0-	297	2			N	-0-					50

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	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					59
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	41	2	136	9	Y	124	124	1			59
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					59
06	DLQ G-10		97	-0-	97	97	43	2	54	9	Y	49	100	1			8
07	DLQ G-10		40	-0-	40	137	40	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		12	-0-	12	149	12	2			Y	-0-					8

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	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1659	2	1	9	Y	1					28
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					28
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		1609	-0-	1609	1609	1609	2			Y	-0-					28
07	DLQ G-10		1668	-0-	1668	3277	1668	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10		1086	-0-	1086	4363	1086	2			Y	-0-					28

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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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	2821	X	1013	-0-	-1808	-0-	1013	2			Y	-0-					22
04	2730	X	1656	-0-	-1074	-0-	1656	2			Y	-0-					22
05	3565	X	3259	-0-	-306	-0-	3259	2			Y	-0-					22
06		DLQ G-10	2121	-0-	2121	2121	2099	2	22	9	Y	20					42
07		DLQ G-10	904	-0-	904	3025	904	2			Y	-0-					42
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3025					Y	-0-					42

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	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	2989	2	76	9	N	69	151	1			100
04	2760	X	1622	-0-	-1138	-0-	1577	2	45	9	N	41					141
05	3379	X	2103	-0-	-1276	-0-	2055	2	48	9	N	44	117	1			68
06	3270	X	2105	-0-	-1165	-0-	2070	2	35	9	N	32					100
07	3379	X	2527	-0-	-852	-0-	2475	2	52	9	N	47	89	1			58
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3433	2	18	9	N	16					74

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	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2269	2	4	9	Y	4					25
04	2040	X	1834	-0-	-206	-0-	1827	2	7	9	Y	6					31
05	3255	X	1844	-0-	-1411	-0-	1834	2	10	9	Y	9					40
06		DLQ G-10	1774	-0-	1774	1774	1763	2	11	9	Y	10					50
07		DLQ G-10	1896	-0-	1896	3670	1888	2	8	9	Y	7	32	1			25
08		DLQ G-10	1742	-0-	1742	5412	1734	2	8	9	Y	7					32

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	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1847	2	1	9	Y	1					28
04	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					28
05	2511	X	1644	-0-	-867	-0-	1644	2			Y	-0-					28
06		DLQ G-10	1073	-0-	1073	1073	1073	2			Y	-0-					28
07		DLQ G-10	1062	-0-	1062	2135	1062	2			Y	-0-					28
08		DLQ G-10	928	-0-	928	3063	928	2			Y	-0-					28

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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	377	2	11	9	N	10					134
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	314	2	8	9	N	7					141
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	300	2	14	9	N	13					154
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	365	2	9	9	N	8					162
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	275	2	15	9	N	14					176
08	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	2			N	-0-					176

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	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	1781	2	1	9	Y	1					28
04	1650	N	1460	-0-	-190	-0-	1460	2			Y	-0-					28
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					28
06		DLQ G-10	1654	-0-	1654	1654	1654	2			Y	-0-					28
07		DLQ G-10	1444	-0-	1444	3098	1444	2			Y	-0-					28
08		DLQ G-10	1152	-0-	1152	4250	1152	2			Y	-0-					28

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	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					82
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					82
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					82
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					82
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					82
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2337	2	3	9	N	3					85

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680

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

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776

03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					13
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					13
05	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					13
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					13
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					13
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					13

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258

03	279	N	223	-0-	-56	-0-	201	2	22	9	Y	20					37
04	240	N	81	-0-	-159	-0-	81	2			Y	-0-					37
05	248	N	51	-0-	-197	-0-	51	2			Y	-0-					37
06	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					37
07	DLQ G-10		25	-0-	25	60	25	2			Y	-0-					37
08	DLQ G-10		267	-0-	267	327	267	2			Y	-0-					37

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141

03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	934	2	46	9	N	42					63
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	908	2	9	9	N	8					71
05	930	N	842	-0-	-88	-0-	840	2	2	9	N	2					73
06	960	N	898	-0-	-62	-0-	898	2			N	-0-					73
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					73
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	890	2	57	9	N	52	88	1			37

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3173	2	6	9	N	5					103
04	2130	X	1500	-0-	-630	-0-	1494	2	6	9	N	5					108
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					108
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					108
07	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					108
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					108

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	956	2	12	9	N	11					118
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1002	2	6	9	N	5					123
05	992	N	955	-0-	-37	-0-	949	2	6	9	N	5					128
06	930	N	840	-0-	-90	-0-	816	2	24	9	N	22					150
07	992	N	852	-0-	-140	-0-	846	2	6	9	N	5					155
08	961	N	857	-0-	-104	-0-	840	2	17	9	N	15					170

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893

03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					10
04	870	N	799	-0-	-71	-0-	799	2			N	-0-					10
05	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-					10
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			N	-0-					10
07	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-					10
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					10

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	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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662

03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					70
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					70
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					70
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					70
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					70
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					70

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518

03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					20
04	2040	N	1628	-0-	-412	-0-	1628	2			N	-0-					20
05	2108	N	414	-0-	-1694	-0-	414	2			N	-0-					20
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					20
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					20
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					20

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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					43
04	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	2			N	-0-					43
05	806	N	406	-0-	-400	-0-	406	2			N	-0-					43
06	570	N	385	-0-	-185	-0-	385	2			N	-0-					43
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					43
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					43

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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					38
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					38
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					38
06	DLQ G-10		708	-0-	708	708	708	2			Y	-0-					38
07	DLQ G-10		846	-0-	846	1554	846	2			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		1160	-0-	1160	2714	1160	2			Y	-0-					38

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	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

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	8711	X	7695	-0-	-1016	-0-	7673	2	22	9	N	20					115
04	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8246	2	29	9	N	26					141
05	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8411	2	29	9	N	26					167
06	7830	X	7356	-0-	-474	-0-	7314	2	42	9	N	38	160	1			45
07	8556	X	7660	-0-	-896	-0-	7637	2	23	9	N	21					66
08	8556	X	7047	-0-	-1509	-0-	7007	2	40	9	N	36					102

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	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4524	2	116	9	N	105					180
04	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4720	2	39	9	N	35	158	1			57
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4703	2	46	9	N	42					99
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4341	2	43	9	N	39					138
07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4834	2	23	9	N	21	103	1			56
08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1558	2	40	9	N	36					92

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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	124	2	14	9	N	13					26
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	176	2	41	9	N	37					63
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	76	2	17	9	N	15					78
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					78
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					78
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					78

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

*02	784	N	747	-0-	-37	-0-	747	2			N	-0-	37	1			7
*03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-	5	5			2
*04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-	2	5			-0-
*05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
*07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292

03	4898	X	3844	-0-	-1054	-0-	3766	2	78	9	N	71					114
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3702	2	83	9	N	75					189
05	3968	X	3533	-0-	-435	-0-	3454	2	79	9	N	72	171	1			90
06	3840	X	3307	-0-	-533	-0-	3229	2	78	9	N	71					161
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3943	2	54	9	N	49	38	1			172
08	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4645	2	107	9	N	97	174	1			95

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894

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-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217

03	3100	N	1933	-0-	-1167	134	1933	2			Y	-0-					25
04	1830	N	1621	-0-	-209	-0-	1621	2			Y	-0-					25
05	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	1691	2			Y	-0-					25
06	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1645	2	6	9	Y	5					30
07	1922	X	1690	-0-	-232	-0-	1681	2	9	9	Y	8					38
08	1922	X	1689	-0-	-233	-0-	1688	2	1	9	Y	1					39

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205

03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					26
04	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	1554	2			Y	-0-					26
05	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	2			Y	-0-					26
06	DLQ G-10		1595	-0-	1595	1595	1589	2	6	9	Y	5					31
07	DLQ G-10		1650	-0-	1650	3245	1640	2	10	9	Y	9					40
08	DLQ G-10		1633	-0-	1633	4878	1633	2			Y	-0-					40

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1079	-0-	-68	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	666	-0-	-326	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		541	-0-	541	541	541	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		745	-0-	745	1286	745	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		972	-0-	972	2258	972	2			Y	-0-					-0-

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	10819	X	7519	-0-	-3300	-0-	7519	2			Y	-0-					-0-
04	10470	X	6510	-0-	-3960	-0-	6510	2			Y	-0-					-0-
05	10819	X	7176	-0-	-3643	-0-	7176	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7161	-0-	7161	7161	7161	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7081	-0-	7081	14242	7081	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6067	-0-	6067	20309	6067	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	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9251	2	121	9	N	110					218
04	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8632	2	186	9	N	169	373	1			14
05	8587	X	8541	-0-	-46	-0-	8363	2	178	9	N	162					176
06	8850	X	8174	-0-	-676	-0-	8006	2	168	9	N	153	187	1			142
07	9145	X	9064	-0-	-81	-0-	8944	2	120	9	N	109	146	1			105
08	9145	X	6863	-0-	-2282	-0-	6703	2	160	9	N	145	193	1			57

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	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-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 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					47
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					47
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					47
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					47
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					47
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					47

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	3596	X	3174	-0-	-422	-0-	3138	2	36	9	N	33					61
04	3480	X	3300	-0-	-180	-0-	3255	2	45	9	N	41					102
05	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	2993	2	36	9	N	33					135
06	3060	X	2991	-0-	-69	-0-	2927	2	64	9	N	58					193
07	3410	X	3116	-0-	-294	-0-	3092	2	24	9	N	22					215
08	3410	X	3213	-0-	-197	-0-	3169	2	44	9	N	40	196	1			59

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	744	N	260	-0-	-484	-0-	257	2	3	9	N	3					3
04	810	N	330	-0-	-480	-0-	308	2	22	9	N	20					23
05	744	N	439	-0-	-305	-0-	427	2	12	9	N	11					34
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	462	2	8	9	N	7					41
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	281	2	35	9	N	32					73
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	486	2	19	9	N	17					90

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
05	2139	X	2099	-0-	-40	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2028	-0-	2028	2028	2028	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2138	-0-	2138	4166	2138	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2171	-0-	2171	6337	2171	2			Y	-0-					-0-

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	40743	X	12877	-0-	-27866	-0-	12877	2			Y	-0-					-0-
04	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2			Y	-0-					-0-
05	18383	X	10460	-0-	-7923	-0-	10460	2			Y	-0-					-0-
06	17790	X	10368	-0-	-7422	-0-	10368	2			Y	-0-					-0-
07	18383	X	10504	-0-	-7879	-0-	10504	2			Y	-0-					-0-
08	12865	X	10190	-0-	-2675	-0-	10190	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	10292	X	8185	-0-	-2107	-0-	8185	2			Y	-0-					-0-
04	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			Y	-0-					-0-
05	8153	X	4947	-0-	-3206	-0-	4947	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5453	-0-	5453	5453	5453	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5920	-0-	5920	11373	5920	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3506	-0-	3506	14879	3506	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	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					2
04	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					2
05	155	X	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		142	-0-	142	275	142	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		133	-0-	133	408	133	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	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			Y	-0-					-0-
04	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			Y	-0-					-0-
05	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10970	-0-	10970	10970	10970	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13614	-0-	13614	24584	13614	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10285	-0-	10285	34869	992	1	9293	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	2108	X	2058	-0-	-50	-0-	2058	2			N	-0-					57
04	2010	X	1817	-0-	-193	-0-	1817	2			N	-0-					57
05	2170	X	1934	-0-	-236	-0-	1934	2			N	-0-					57
06	1980	N	868	-0-	-1112	-0-	868	2			N	-0-					57
07	1891	N	381	-0-	-1510	-0-	381	2			N	-0-					57
08	1922	N	346	-0-	-1576	-0-	346	2			N	-0-					57

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	13640	X	10825	-0-	-2815	-0-	10825	2			Y	-0-					-0-
04	13200	X	10730	-0-	-2470	-0-	10730	2			Y	-0-					-0-
05	13640	X	10261	-0-	-3379	-0-	10261	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11698	-0-	11698	11698	11698	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12034	-0-	12034	23732	12034	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11717	-0-	11717	35449	11717	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	310	X	132	-0-	-178	-0-	132	2			N	-0-					57
04	270	X	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					57
05	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					57
06	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					57
07	186	X	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					57
08	217	X	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					57

FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538

03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	335	1	4623	2	Y	88	95	1			51
							97	9									
04	4620	X	4588	-0-	-32	-0-	324	1	4207	2	Y	52	47	1			56
							57	9									
05	4774	X	4088	-0-	-686	-0-	335	1	3644	2	Y	99	97	1			58
							109	9									
06	DLQ G-10		4083	-0-	4083	4083	324	1	3652	2	Y	97	96	1			59
							107	9									
07	DLQ G-10		3679	-0-	3679	7762	335	1	3250	2	Y	85	95	1			49
							94	9									
08	DLQ G-10		4948	-0-	4948	12710	335	1	4517	2	Y	87	107	1			29
							96	9									

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573

03	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10419	2	80	9	N	73	174	1			108
04	8550	X	7549	-0-	-1001	-0-	7488	2	61	9	N	55					163
05	8804	X	8315	-0-	-489	-0-	8267	2	48	9	N	44					207
06	10170	X	7650	-0-	-2520	-0-	7596	2	54	9	N	49					256
07	10509	X	7766	-0-	-2743	-0-	7726	2	40	9	N	36	214	1			78
08	10509	X	7133	-0-	-3376	-0-	7096	2	37	9	N	34					112

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485

03	4092	X	4046	-0-	-46	-0-	3947	2	99	9	N	90	97	1			75
04	3900	X	3769	-0-	-131	-0-	3666	2	103	9	N	94					169
05	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	3808	2	92	9	N	84	140	1			113
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4070	2	123	9	N	112	155	1			70
07	4061	X	3933	-0-	-128	-0-	3858	2	75	9	N	68					138
08	4061	X	3896	-0-	-165	-0-	3811	2	85	9	N	77	106	1			109

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893

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-

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180

03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					33
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					33
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					33
06	240	N	10	-0-	-230	-0-	10	2			N	-0-					33
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					33
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076

03	1736	N	375	-0-	-1361	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	195	-0-	-1485	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	195	-0-	-1541	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	360	N	160	-0-	-200	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777

03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2976	2	32	9	N	29	132	1			38
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3043	2	77	9	N	70					108
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2937	2	67	9	N	61					169
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2721	2	65	9	N	59					228
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2810	2	21	9	N	19	186	1			61
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3616	2	64	9	N	58					119

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334

03	T. A.		8867	-0-	8867	162723	8867	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		8489	-0-	8489	171212	8489	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		7159	-0-	7159	178371	7159	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		9644	-0-	9644	188015	9644	2			Y	-0-					-0-
07	197961	X	9946	-0-	-188015	-0-	9946	2			Y	-0-					-0-
08	8866	X	8071	-0-	-795	-0-	8071	2			Y	-0-					-0-

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595

03	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	14898	2	471	9	Y	428	542	1			116
04	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	13147	2	332	9	Y	302	332	1			86
05	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	15149	2	228	9	Y	207	190	1			103
06	DLQ G-10		14915	-0-	14915	14915	14507	2	408	9	Y	371	393	1			81
07	DLQ G-10		14681	-0-	14681	29596	14171	2	510	9	Y	464	373	1			172
08	DLQ G-10		15175	-0-	15175	44771	15019	2	156	9	Y	142	188	1			126

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863

*02	9548	X	7295	-0-	-2253	-0-	7295	2			N	-0-	5	5			30
*03	10571	X	8302	-0-	-2269	-0-	8302	2			N	-0-	5	5			25
*04	9000	X	7610	-0-	-1390	-0-	7610	2			N	-0-	5	5			20
*05	8928	X	7840	-0-	-1088	-0-	7840	2			N	-0-	5	5			15
*06	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-	5	5			10
*07	8308	X	7173	-0-	-1135	-0-	7173	2			N	-0-	5	5			5
*08	8308	X	7693	-0-	-615	-0-	7693	2			N	-0-	5	5			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	14556	2	108	9	N	98					194
04	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	14352	2	118	9	N	107	180	1			121
05	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	16839	2	113	9	N	103	66	1			158
06	14190	X	13921	-0-	-269	-0-	13857	2	64	9	N	58					216
07	19507	X	19507	-0-	-0-	-0-	19416	2	91	9	N	83	170	1			129
08	16957	X	14058	-0-	-2899	-0-	13867	2	191	9	N	174	187	1			116

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11061	-0-	-6	-0-	10554	2	507	9	N	461	464	1			120
04	10710	X	9947	-0-	-763	-0-	9665	2	282	9	N	256	185	1			191
05	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11270	2	255	9	N	232	195	1			228
06	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10526	2	237	9	N	215	192	1			251
07	11067	X	10919	-0-	-148	-0-	10679	2	240	9	N	218	358	1			111
08	11067	X	10915	-0-	-152	-0-	10630	2	285	9	N	259	191	1			179

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	707	1	3938	2	N	127					130
							140	9									
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	684	1	3377	2	N	58	183	1			5
							64	9									
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	707	1	2071	2	N	-0-					5
06	1860	X	684	-0-	-1176	-0-	684	1			N	-0-					5
07	1922	X	707	-0-	-1215	-0-	707	1			N	-0-					5
08	1922	X	508	-0-	-1414	-0-	508	1			N	-0-					5

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	700	-0-	-943	-0-	700	2			N	-0-					20
04	810	N	640	-0-	-170	-0-	640	2			N	-0-					20
05	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-					20
06	690	N	527	-0-	-163	-0-	527	2			N	-0-					20
07	651	N	411	-0-	-240	-0-	411	2			N	-0-					20
08	589	N	304	-0-	-285	-0-	304	2			N	-0-					20

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7848	-0-	-367	-0-	7848	2			N	-0-					45
04	7950	X	6220	-0-	-1730	-0-	6220	2			N	-0-					45
05	7192	X	7128	-0-	-64	-0-	7128	2			N	-0-					45
06	7590	X	6406	-0-	-1184	-0-	6363	2	43	9	N	39					84
07	7843	X	5768	-0-	-2075	-0-	864	1	4884	2	N	18					102
							20	9									
08	7843	X	7211	-0-	-632	-0-	529	1	6675	2	N	6					108
							7	9									

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	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	1674	1	1716	2	N	49	183	1			54
							54	9									
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	1620	1	1895	2	N	116					170
							128	9									
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	1674	1	1958	2	N	59	188	1			41
							65	9									
06	3330	X	3260	-0-	-70	-0-	1620	1	1585	2	N	50					91
							55	9									
07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	1674	1	1988	2	N	95					186
							105	9									
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	1674	1	1995	2	N	61	181	1			66
							67	9									

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1557	-0-	-396	-0-	1478	2	79	9	N	72	167	1			25
04	1140	N	722	-0-	-418	-0-	660	2	62	9	N	56					81
05	2759	X	296	-0-	-2463	-0-	295	2	1	9	N	1	58	1			24
06	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8276	2	120	9	N	109					133
07	2759	X	1930	-0-	-829	-0-	1801	2	129	9	N	117	169	1			81
08	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1479	2	108	9	N	98	126	1			53

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2377	-0-	-196	-0-	1079	1	1071	2	Y	206	149	1			112
							227	9									
04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	1044	1	1273	2	Y	208	141	1			179
							229	9									
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	1079	1	1496	2	Y	221	298	1			102
							243	9									
06	DLQ	G-10	2328	-0-	2328	2328	1044	1	1065	2	Y	199	277	1			24
							219	9									
07	DLQ	G-10	2090	-0-	2090	4418	1079	1	794	2	Y	197	135	1			86
							217	9									
08	DLQ	G-10	2289	-0-	2289	6707	1079	1	979	2	Y	210	140	1			156
							231	9									

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2049	-0-	-1578	-0-	1079	1	942	2	N	25					214
							28	9									
04	3510	X	1526	-0-	-1984	-0-	1044	1	462	2	N	18					232
							20	9									
05	3627	X	2082	-0-	-1545	-0-	1079	1	975	2	N	25					257
							28	9									
06	2790	X	1957	-0-	-833	-0-	1044	1	786	2	N	115					372
							127	9									
07	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	1079	1	1254	2	N	30	307	1			95
							33	9									
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	1079	1	1925	2	N	35					130
							39	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3191	-0-	-1273	-0-	1009	1	2011	2	N	155	191	1			181
							171	9									
04	4320	X	3291	-0-	-1029	-0-	985	1	2142	2	N	149	185	1			145
							164	9									
05	4464	X	3243	-0-	-1221	-0-	892	1	2263	2	N	80					225
							88	9									
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	1009	1	4222	2	N	230	186	1			269
							253	9									
07	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	1043	1	3158	2	N	174	185	1			258
							191	9									
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4252	2	171	9	N	155	191	1			222

SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1776	-0-	-84	-0-	850	1	865	2	N	55	90	1			160
							61	9									
04	1830	N	1375	-0-	-455	-0-	850	1	455	2	N	64					224
							70	9									
05	2077	N	1705	-0-	-372	-0-	878	1	755	2	N	65	147	1			142
							72	9									
06	1710	N	907	-0-	-803	-0-	850	1	57	9	N	52					194
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	878	1	550	2	N	48	80	1			162
							53	9									
08	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	850	1	533	2	N	53	56	1			159
							58	9									

BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4251	-0-	-27	-0-	4216	2	35	9	N	32	133	1			111
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4149	2	6	9	N	5					116
05	4247	X	4201	-0-	-46	-0-	4201	2			N	-0-					116
06	4110	X	3949	-0-	-161	-0-	3936	2	13	9	N	12					128
07	4309	X	3469	-0-	-840	-0-	3424	2	45	9	N	41					169
08	4309	X	3686	-0-	-623	-0-	3657	2	29	9	N	26	132	1			63

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6591	2	129	9	N	117	174	1			7
04	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	6969	2	130	9	N	118					125
05	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5920	2	77	9	N	70	183	1			12
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	55					67
07	4309	X	3796	-0-	-513	-0-	3743	2	53	9	N	48					115
08	4309	X	2962	-0-	-1347	-0-	2940	2	22	9	N	20	82	1			53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4945	-0-	-542	-0-	4813	2	132	9	N	120	169	1			66
04	5310	X	4863	-0-	-447	-0-	4717	2	146	9	N	133					199
05	5487	X	1856	-0-	-3631	-0-	1773	2	83	9	N	75	180	1			94
06	5310	X	4789	-0-	-521	-0-	4677	2	112	9	N	102					196
07	5239	X	3266	-0-	-1973	-0-	3186	2	80	9	N	73	187	1			82
08	5022	X	3789	-0-	-1233	-0-	3708	2	81	9	N	74					156

BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11234	-0-	-608	-0-	11014	2	220	9	N	200	345	1			232
04	11340	X	10341	-0-	-999	-0-	10128	2	213	9	N	194	195	1			231
05	11532	X	10698	-0-	-834	-0-	10486	2	212	9	N	193	194	1			230
06	11100	X	9856	-0-	-1244	-0-	9663	2	193	9	N	175	184	1			221
07	11408	X	10201	-0-	-1207	-0-	10021	2	180	9	N	164	188	1			197
08	11222	X	10334	-0-	-888	-0-	10158	2	176	9	N	160	182	1			175

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976

03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2561	2	169	9	Y	154	149	1			88
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3069	2	135	9	Y	123	151	1			60
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3350	2	146	9	Y	133	77	1			116
06	DLQ G-10		2800	-0-	2800	2800	2711	2	89	9	Y	81	147	1			50
07	DLQ G-10		2783	-0-	2783	5583	2628	2	155	9	Y	141	145	1			46
08	DLQ G-10		3083	-0-	3083	8666	2934	2	149	9	Y	135	141	1			40

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752

03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	1114	1	4885	2	N	108					347
							119	9									
04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	1152	1	4482	2	N	45					392
							50	9									
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	1053	1	3139	2	N	167	382	1			177
							184	9									
06	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	1114	1	5790	2	N	160					337
							176	9									
07	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	1172	1	5848	2	N	196	180	1			353
							216	9									
08	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	1125	1	7009	2	N	189	192	1			350
							208	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378

03	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4603	2	131	9	N	119	182	1			163
04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6328	2	118	9	N	107					270
05	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13154	2	140	9	N	127	189	1			208
06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	4987	2	140	9	N	127	175	1			160
07	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5294	2	130	9	N	118	191	1			87
08	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5215	2	118	9	N	107					194

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756

03	7192	X	7159	-0-	-33	-0-	7025	2	134	9	Y	122	186	1			178
04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6702	2	162	9	Y	147					325
05	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11675	2	144	9	Y	131	195	1			261
06	DLQ G-10		7098	-0-	7098	7098	6916	2	182	9	Y	165	188	1			238
07	DLQ G-10		7200	-0-	7200	14298	7060	2	140	9	Y	127	193	1			172
08	DLQ G-10		7659	-0-	7659	21957	7460	2	199	9	Y	181					353

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	335	1	1499	2	N	17					109
							19	9									
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	324	1	1352	2	N	21					130
							23	9									
05	1674	N	1462	-0-	-212	-0-	335	1	1110	2	N	15					145
							17	9									
06	1800	N	1413	-0-	-387	-0-	324	1	1072	2	N	15					160
							17	9									
07	1767	N	1268	-0-	-499	-0-	335	1	918	2	N	14	148	1			26
							15	9									
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	335	1	1135	2	N	48					74
							53	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7262	2	171	9	N	155					227
04	6840	X	5450	-0-	-1390	-0-	5317	2	133	9	N	121					348
05	6634	X	3045	-0-	-3589	-0-	3011	2	34	9	N	31	187	1			192
06	7200	X	5135	-0-	-2065	-0-	5039	2	96	9	N	87	188	1			91
07	7440	X	5125	-0-	-2315	-0-	5034	2	91	9	N	83					174
08	7440	X	5897	-0-	-1543	-0-	5862	2	35	9	N	32	162	1			44

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9114	-0-	-217	-0-	1079	1	7537	2	N	453	379	1			358
							498	9									
04	9030	X	8394	-0-	-636	-0-	1044	1	7020	2	N	300	381	1			277
							330	9									
05	9238	X	8914	-0-	-324	-0-	1079	1	7361	2	N	431	547	1			161
							474	9									
06	8880	X	8507	-0-	-373	-0-	1044	1	7104	2	N	326	164	1			323
							359	9									
07	9114	X	8838	-0-	-276	-0-	1079	1	7438	2	N	292	378	1			237
							321	9									
08	9114	X	8560	-0-	-554	-0-	1079	1	7130	2	N	319	370	1			186
							351	9									

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3850					Y	1	181	1			125
04	DLQ G-10		82	-0-	82	3932	82	2			Y	-0-					125
05	3932	X	-0-	-0-	-3932	-0-					Y	-0-					125
06	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					125
07	1984	X	174	-0-	-1810	-0-	174	2			Y	-0-					125
08	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					125

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3581	2	55	9	N	50					167
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3924	2	55	9	N	50					217
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3809	2	50	9	N	45					262
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3624	2	39	9	N	35	188	1			109
07	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3694	2	24	9	N	22					131
08	3627	X	3591	-0-	-36	-0-	3528	2	63	9	N	57	50	1			138

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-					47
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	595	1	348	2	N	14					61
							15	9									
05	3100	N	4531	-0-	1431	1431	878	1	3645	2	N	7					68
							8	9									
06	3000	N	2702	-0-	-298	1133	850	1	1823	2	N	26					94
							29	9									
07	2677	N	1544	-0-	-1133	-0-	800	1	721	2	N	21					115
							23	9									
*08	60	X	60	-0-	-0-	-0-	52	2	8	9	N	7					122

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	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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	5456	X	4974	-0-	-482	-0-	707	1	4048	2	N	199	199	1			263
							219	9									
04	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	684	1	4309	2	N	79	195	1			147
							87	9									
05	5487	X	5068	-0-	-419	-0-	707	1	4300	2	N	55	48	1			154
							61	9									
06	5310	X	5008	-0-	-302	-0-	684	1	4256	2	N	62					216
							68	9									
07	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	707	1	4463	2	N	379	403	1			192
							417	9									
08	5239	X	5114	-0-	-125	-0-	707	1	4339	2	N	62	139	1			115
							68	9									

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792

03	4309	X	4079	-0-	-230	-0-	4016	2	63	9	N	57	203	1			119
04	3990	X	3511	-0-	-479	-0-	3454	2	57	9	N	52					171
05	4309	X	3667	-0-	-642	-0-	3613	2	54	9	N	49					220
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4172	2	36	9	N	33					253
07	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7882	2	52	9	N	47	97	1			203
08	4092	X	3959	-0-	-133	-0-	3915	2	44	9	N	40					243

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141

03	3937	X	3057	-0-	-880	-0-	2987	2	70	9	N	64					255
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3523	2	73	9	N	66	189	1			132
05	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10730	2	83	9	N	75					207
06	3390	X	2978	-0-	-412	-0-	2804	2	174	9	N	158	183	1			182
07	3720	X	3359	-0-	-361	-0-	3279	2	80	9	N	73	173	1			82
08	5239	X	4356	-0-	-883	-0-	4292	2	64	9	N	58					140

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	6397	-0-	-20	-0-	6302	2	95	9	N	86	254	1			87
04	6150	X	5961	-0-	-189	-0-	5874	2	87	9	N	79					166
05	6231	X	6039	-0-	-192	-0-	5955	2	84	9	N	76	113	1			129
06	6180	X	5777	-0-	-403	-0-	5694	2	83	9	N	75					204
07	6386	X	4843	-0-	-1543	-0-	4785	2	58	9	N	53	125	1			132
08	6386	X	17	-0-	-6369	-0-	17	2			N	-0-					132

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	878	1	5539	2	N	105	129	1			191
							116	9									
04	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	850	1	6193	2	N	78					269
							86	9									
05	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	765	1	6835	2	N	64	193	1			140
							70	9									
06	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	850	1	6188	2	N	83	125	1			98
							91	9									
07	6479	X	5884	-0-	-595	-0-	850	1	4973	2	N	55					153
							61	9									
08	6479	X	5284	-0-	-1195	-0-	878	1	4375	2	N	28					181
							31	9									

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	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-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					74
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					74
05	62	X	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					74
06	30	X	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					74
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					74
08	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					74

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	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					32
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					32

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	2387	X	1891	-0-	-496	-0-	878	1	914	2	N	90	64	1			199
							99	9									
04	2310	X	1724	-0-	-586	-0-	850	1	780	2	N	85					284
							94	9									
05	2387	X	2376	-0-	-11	-0-	878	1	1406	2	N	84	192	1			176
							92	9									
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	850	1	1636	2	N	96					272
							106	9									
07	2387	X	2313	-0-	-74	-0-	878	1	1319	2	N	105	187	1			190
							116	9									
08	2387	X	1804	-0-	-583	-0-	878	1	838	2	N	80	99	1			171
							88	9									

BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692

03	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6292	2	113	9	N	103	109	1			176
04	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6057	2	72	9	N	65					241
05	6324	X	6144	-0-	-180	-0-	6105	2	39	9	N	35	74	1			202
06	6210	X	5892	-0-	-318	-0-	5864	2	28	9	N	25					227
07	6417	X	6075	-0-	-342	-0-	6053	2	22	9	N	20	63	1			184
08	6417	X	6036	-0-	-381	-0-	6018	2	18	9	N	16					200

DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462

03	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					61
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4146	2	62	9	N	56					117
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					117
06	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4879	2	83	9	N	75	89	1			103
*07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5043	2	42	9	N	38					141
*08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-	82	1			59

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895

03	2077	X	1125	-0-	-952	-0-	1012	2	113	9	N	103	191	1			92
04	2010	X	404	-0-	-1606	-0-	335	2	69	9	N	63					155
05	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1411	2	72	9	N	65	195	1			25
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	22					47
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	42					89
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	30					119

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388

03	5301	X	5278	-0-	-23	-0-	5159	2	119	9	Y	108	172	1			58
04	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	4934	2	293	9	Y	266	163	1			161
05	5270	X	4428	-0-	-842	-0-	4382	2	46	9	Y	42	75	1			128
06	DLQ G-10		4354	-0-	4354	4354	4224	2	130	9	Y	118	85	1			161
07	DLQ G-10		4604	-0-	4604	8958	4495	2	109	9	Y	99	187	1			73
08	DLQ G-10		4630	-0-	4630	13588	4624	2	6	9	Y	5					78

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	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	850	1	3162	2	N	100	189	1			68
							110	9									
04	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	807	1	4788	2	N	50					118
							55	9									
05	2883	X	1222	-0-	-1661	-0-	878	1	290	2	N	49					167
							54	9									
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	850	1	2595	2	N	141	191	1			117
							155	9									
07	2883	X	2712	-0-	-171	-0-	878	1	1627	2	N	188	209	1			96
							207	9									
08	2883	X	2317	-0-	-566	-0-	878	1	1319	2	N	109	131	1			74
							120	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099

03	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	2549	2	22	9	N	20					201
04	2910	X	1022	-0-	-1888	-0-	935	2	87	9	N	79					280
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	122					402
06	2730	X	2113	-0-	-617	-0-	1994	2	119	9	N	108	408	1			102
07	2573	X	1799	-0-	-774	-0-	1693	2	106	9	N	96					198
08	2573	X	2081	-0-	-492	-0-	1997	2	84	9	N	76	191	1			83

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371

03	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7613	2	278	9	N	253	174	1			356
04	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7081	2	243	9	N	221	187	1			390
05	6541	X	2733	-0-	-3808	-0-	2546	2	187	9	N	170	194	1			366
06	6930	X	5120	-0-	-1810	-0-	5006	2	114	9	N	104	368	1			102
07	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7169	2	122	9	N	111					213
08	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8791	2	79	9	N	72	183	1			102

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	4836	X	4705	-0-	-131	-0-	4677	2	28	9	N	25	51	1			153
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4746	2	36	9	N	33					186
05	5642	X	4655	-0-	-987	-0-	4609	2	46	9	N	42	99	1			129
06	5460	X	4566	-0-	-894	-0-	4505	2	61	9	N	55					184
07	5642	X	4848	-0-	-794	-0-	4743	2	105	9	N	95	70	1			209
08	4929	X	4675	-0-	-254	-0-	4645	2	30	9	N	27					236

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	1295	1	3753	2	N	415	373	1			282
							457	9									
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	1339	1	3262	2	N	377	381	1			278
							415	9									
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	1339	1	2834	2	N	400	373	1			305
							440	9									
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	1295	1	3470	2	N	346	184	1			467
							381	9									
07	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	1384	1	3370	2	N	355	385	1			437
							391	9									
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	1327	1	3107	2	N	260	192	1			505
							286	9									

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1534	-0-	-884	-0-	1501	2	33	9	N	30					260
04	4110	X	108	-0-	-4002	-0-	93	2	15	9	N	14					274
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	28					302
06	4110	X	1256	-0-	-2854	-0-	1194	2	62	9	N	56	159	1			199
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	13					212
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					212

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3440	-0-	-311	-0-	3239	2	201	9	N	183	358	1			164
04	3660	X	3580	-0-	-80	-0-	3436	2	144	9	N	131	185	1			110
05	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8550	2	92	9	N	84					194
06	3810	X	1432	-0-	-2378	-0-	1301	2	131	9	N	119	184	1			129
07	3937	X	2481	-0-	-1456	-0-	2336	2	145	9	N	132	161	1			100
08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4604	2	74	9	N	67					167

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	1044	1	5573	2	N	108					207
							119	9									
04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	957	1	4301	2	N	119	191	1			135
							131	9									
05	4340	X	3281	-0-	-1059	-0-	1079	1	2070	2	N	120	183	1			72
							132	9									
06	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	1044	1	5431	2	N	141	177	1			36
							155	9									
07	4340	X	3541	-0-	-799	-0-	1079	1	2302	2	N	145	145	1			36
							160	9									
08	4340	X	3111	-0-	-1229	-0-	1079	1	1850	2	N	165	58	1			143
							182	9									

TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5286	2	284	9	Y	258	374	1			149
04	5280	X	5241	-0-	-39	-0-	4992	2	249	9	Y	226	192	1			183
05	5332	X	5182	-0-	-150	-0-	4922	2	260	9	Y	236	291	1			128
06	DLQ G-10		5314	-0-	5314	5314	5149	2	165	9	Y	150	152	1			126
07	DLQ G-10		5983	-0-	5983	11297	5676	2	307	9	Y	279	186	1			219
08	DLQ G-10		5840	-0-	5840	17137	5568	2	272	9	Y	247	355	1			111

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5116	2	195	9	N	177	195	1			255
04	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5145	2	185	9	N	168					423
05	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6571	2	249	9	N	226	195	1			454
06	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8112	2	260	9	N	236	370	1			320
07	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4113	2	328	9	N	298	41	1			577
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3145	2	219	9	N	199	379	1			397

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	13547	X	12907	-0-	-640	-0-	12667	2	240	9	N	218					700
04	11460	X	8789	-0-	-2671	-0-	8530	2	259	9	N	235	191	1			744
05	10571	X	6056	-0-	-4515	-0-	5783	2	273	9	N	248	195	1			797
06	12480	X	11543	-0-	-937	-0-	11187	2	356	9	N	324	576	1			545
07	12896	X	9668	-0-	-3228	-0-	9370	2	298	9	N	271	185	1			631
08	12896	X	9284	-0-	-3612	-0-	9047	2	237	9	N	215	187	1			659

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7160	2	560	9	N	509	371	1			528
04	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8261	2	638	9	N	580	748	1			360
05	5673	X	4871	-0-	-802	-0-	4257	2	614	9	N	558	391	1			527
06	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	6669	2	523	9	N	475	756	1			246
07	5673	X	4695	-0-	-978	-0-	4234	2	461	9	N	419	400	1			265
08	5673	X	4819	-0-	-854	-0-	4356	2	463	9	N	421	363	1			323

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830

03	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	6929	2	386	9	N	351	190	1			294
04	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6297	2	353	9	N	321	373	1			242
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4756	2	322	9	N	293	382	1			153
06	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	5725	2	340	9	N	309	190	1			272
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4292	2	286	9	N	260	346	1			186
08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	3966	2	257	9	N	234	187	1			233

BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					70
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					70
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					70
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					70
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					70
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					70

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468

03	6045	X	4462	-0-	-1583	-0-	3815	2	647	9	N	588	579	1			81
04	5910	X	4736	-0-	-1174	-0-	4185	2	551	9	N	501	393	1			189
05	6107	X	2316	-0-	-3791	-0-	1881	2	435	9	N	395	367	1			217
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	259	382	1			94
07	5394	X	2693	-0-	-2701	-0-	2271	2	422	9	N	384	378	1			100
08	4898	X	2396	-0-	-2502	-0-	2113	2	283	9	N	257	193	1			164

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750

03	5518	X	1958	-0-	-3560	-0-	1637	2	321	9	N	292	193	1			338
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	46	378	1			6
05	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5641	2	133	9	N	121					127
06	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	8858	2	305	9	N	277	194	1			210
07	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8712	2	257	9	N	234	372	1			72
08	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6409	2	193	9	N	175	106	1			141

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025

03	2852	X	2399	-0-	-453	-0-	2341	2	58	9	N	53	157	1			184
04	2760	X	2270	-0-	-490	-0-	2213	2	57	9	N	52					236
05	2573	X	2214	-0-	-359	-0-	2177	2	37	9	N	34					270
06	2310	N	1873	-0-	-437	-0-	1826	2	47	9	N	43	194	1			119
07	2356	N	1875	-0-	-481	-0-	1846	2	29	9	N	26					145
08	2201	N	1999	-0-	-202	-0-	1959	2	40	9	N	36	75	1			106

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	1050	1	7088	2	N	164	121	1			164
							180	9									
04	7800	X	1464	-0-	-6336	-0-	1044	1	214	2	N	187	110	1			241
							206	9									
05	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	1079	1	6939	2	N	194	250	1			185
							213	9									
06	8040	X	7693	-0-	-347	-0-	951	1	6489	2	N	230	181	1			234
							253	9									
07	8308	X	5202	-0-	-3106	-0-	941	1	4087	2	N	158	313	1			79
							174	9									
08	8308	X	7931	-0-	-377	-0-	983	1	6798	2	N	136					215
							150	9									

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	870	1	3350	2	N	108	166	1			88
							119	9									
04	3990	X	3508	-0-	-482	-0-	713	1	2718	2	N	70					158
							77	9									
05	4123	X	3391	-0-	-732	-0-	705	1	2627	2	N	54	135	1			77
							59	9									
06	3990	X	3860	-0-	-130	-0-	1009	1	2768	2	N	75					152
							83	9									
07	4123	X	4022	-0-	-101	-0-	1015	1	2905	2	N	93	140	1			105
							102	9									
08	4123	X	3966	-0-	-157	-0-	1079	1	2765	2	N	111	77	1			139
							122	9									

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	134	-0-	-1323	-0-	134	2			N	-0-					31
04	1410	X	124	-0-	-1286	-0-	124	2			N	-0-					31
05	434	X	122	-0-	-312	-0-	122	2			N	-0-					31
06	420	X	55	-0-	-365	-0-	55	2			N	-0-					31
07	186	X	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					31
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					31

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6135	2	106	9	N	96	165	1			112
04	5970	X	5895	-0-	-75	-0-	5719	2	176	9	N	160					272
05	6014	X	5653	-0-	-361	-0-	5634	2	19	9	N	17	192	1			97
06	6030	X	5628	-0-	-402	-0-	5580	2	48	9	N	44					141
07	6231	X	5705	-0-	-526	-0-	5643	2	62	9	N	56	52	1			145
08	6231	X	4940	-0-	-1291	-0-	4903	2	37	9	N	34	122	1			57

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13370	2			N	-0-					28
04	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	13761	2			N	-0-					28
05	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13153	2	73	9	N	66	69	1			25
06	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	11828	2	25	9	N	23					48
07	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-	13102	2	63	9	N	57					105
08	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	11882	2	47	9	N	43	51	1			97

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	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	835	1	10752	2	N	-0-					-0-
04	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	992	1	8672	2	N	-0-					-0-
05	12772	X	10829	-0-	-1943	-0-	1079	1	9750	2	N	-0-					-0-
06	12360	X	9828	-0-	-2532	-0-	1044	1	8784	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	4773	-0-	-7999	-0-	974	1	3799	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	8104	-0-	-3490	-0-	452	1	7652	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	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	878	1	6057	2	N	132	135	1			324
							145	9									
04	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	850	1	5233	2	N	67	188	1			203
							74	9									
05	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	878	1	6327	2	N	96	92	1			207
							106	9									
06	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	850	1	6033	2	N	130	191	1			146
							143	9									
07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	878	1	5899	2	N	110					256
							121	9									
08	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	872	1	6282	2	N	101	189	1			168
							111	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	2294	N	2082	-0-	-212	-0-	1948	2	134	9	N	122	155	1			78
04	2370	N	1932	-0-	-438	-0-	1736	2	196	9	N	178	142	1			114
05	2170	N	1623	-0-	-547	-0-	1313	2	310	9	N	282	194	1			202
06	2010	N	1385	-0-	-625	-0-	1106	2	279	9	N	254	374	1			82
07	1984	N	1614	-0-	-370	-0-	1451	2	163	9	N	148					230
08	1612	N	1096	-0-	-516	-0-	895	2	201	9	N	183	187	1			226

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	806	N	375	-0-	-431	-0-	325	2	50	9	N	45					129
04	300	N	136	-0-	-164	-0-	100	2	36	9	N	33					162
05	589	N	321	-0-	-268	-0-	285	2	36	9	N	33					195
*06	360	N	286	-0-	-74	-0-	285	2	1	9	N	1					196
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	152	1			44
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					44

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	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	864	1	5362	2	N	145					180
							160	9									
04	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	786	1	4823	2	N	76	192	1			64
							84	9									
05	4402	X	2118	-0-	-2284	-0-	878	1	1190	2	N	45					109
							50	9									
06	4260	X	1563	-0-	-2697	-0-	850	1	713	2	N	-0-					109
07	4402	X	3093	-0-	-1309	-0-	878	1	2129	2	N	78					187
							86	9									
08	4402	X	3231	-0-	-1171	-0-	878	1	2132	2	N	201	190	1			198
							221	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3277	-0-	-970	-0-	3059	2	218	9	N	198	187	1			179
04	4050	X	3328	-0-	-722	-0-	3074	2	254	9	N	231	191	1			219
05	3937	X	3570	-0-	-367	-0-	3314	2	256	9	N	233	352	1			100
06	3600	X	3243	-0-	-357	-0-	2995	2	248	9	N	225	167	1			158
07	3441	X	3037	-0-	-404	-0-	2791	2	246	9	N	224	170	1			212
08	3565	X	3059	-0-	-506	-0-	2807	2	252	9	N	229	307	1			134

BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4750	-0-	-892	-0-	702	1	3973	2	N	68					237
							75	9									
04	4590	X	4477	-0-	-113	-0-	684	1	3742	2	N	46					283
							51	9									
05	4743	X	4550	-0-	-193	-0-	616	1	3882	2	N	47	191	1			139
							52	9									
06	4590	X	4182	-0-	-408	-0-	684	1	3443	2	N	50					189
							55	9									
07	4743	X	3607	-0-	-1136	-0-	684	1	2881	2	N	38	116	1			111
							42	9									
08	4743	X	2648	-0-	-2095	-0-	680	1	1940	2	N	25					136
							28	9									

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		5052	-0-	5052	17811	4869	2	183	9	Y	166	128	1			104
04	22308	X	4497	-0-	-17811	-0-	4331	2	166	9	Y	151	185	1			70
05	4681	X	4084	-0-	-597	-0-	3944	2	140	9	Y	127	126	1			71
06	4890	X	4440	-0-	-450	-0-	4240	2	200	9	Y	182	127	1			126
07	5053	X	3762	-0-	-1291	-0-	3613	2	149	9	Y	135	127	1			134
08	5053	X	4561	-0-	-492	-0-	4379	2	182	9	Y	165	248	1			51

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	3937	X	2964	-0-	-973	-0-	878	1	1990	2	N	87	179	1			131
							96	9									
04	3810	X	2966	-0-	-844	-0-	850	1	2040	2	N	69					200
							76	9									
05	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	878	1	2693	2	N	33					233
							36	9									
06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	850	1	3637	2	N	116	166	1			183
							128	9									
07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	878	1	3959	2	N	97	136	1			144
							107	9									
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	878	1	3811	2	N	78					222
							86	9									

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

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	6014	X	5564	-0-	-450	-0-	5472	2	92	9	N	84					173
04	5640	X	3946	-0-	-1694	-0-	3893	2	53	9	N	48					221
05	7812	X	933	-0-	-6879	-0-	879	2	54	9	N	49					270
06	7560	X	3965	-0-	-3595	-0-	3891	2	74	9	N	67	188	1			149
07	7812	X	3686	-0-	-4126	-0-	3622	2	64	9	N	58	60	1			147
08	5549	X	4395	-0-	-1154	-0-	4341	2	54	9	N	49					196

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	878	-0-	-1974	-0-	878	1			N	-0-					39
04	2760	X	850	-0-	-1910	-0-	850	1			N	-0-					39
05	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	859	1	6280	2	N	79					118
							87	9									
06	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	850	1	17866	2	N	116	124	1			110
							128	9									
07	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	878	1	15566	2	N	137	102	1			145
							151	9									
08	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	15157	2	155	9	N	141	177	1			109

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12817 - 17336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	878	1	12692	2	N	118					183
							130	9									
04	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	850	1	11290	2	N	96	188	1			91
							106	9									
05	10788	X	9110	-0-	-1678	-0-	852	1	8170	2	N	80					171
							88	9									
06	13260	X	11114	-0-	-2146	-0-	800	1	10220	2	N	85					256
							94	9									
07	13702	X	11234	-0-	-2468	-0-	857	1	10260	2	N	106	187	1			175
							117	9									
08	13702	X	11791	-0-	-1911	-0-	876	1	10813	2	N	93	136	1			132
							102	9									

D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12724 - 17020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	1018	1	7596	2	N	180	185	1			134
							198	9									
04	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	1044	1	6095	2	N	197	37	1			294
							217	9									
05	7347	X	5405	-0-	-1942	-0-	1027	1	4205	2	N	157	355	1			96
							173	9									
06	7110	X	6960	-0-	-150	-0-	1044	1	5773	2	N	130					226
							143	9									
07	7347	X	5931	-0-	-1416	-0-	1079	1	4650	2	N	184	184	1			226
							202	9									
08	7347	X	5693	-0-	-1654	-0-	1079	1	4435	2	N	163	285	1			104
							179	9									

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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-	16	7			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					12
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					12
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					12
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					12
*07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-	12	7			-0-
*08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

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	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	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-	12	7			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2025

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	N	3					29
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					29
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					29
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					29
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	N	1					30
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					30

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	2					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 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	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	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 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	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1525	2	44	9	N	40	58	1			18
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1137	2	17	9	N	15					33
05	1302	N	887	-0-	-415	-0-	874	2	13	9	N	12					45
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	722	2	3	9	N	3					48
07	1178	N	612	-0-	-566	-0-	612	2			N	-0-					48
08	899	N	495	-0-	-404	-0-	495	2			N	-0-					48

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					37
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					37
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	37	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-	33	7			47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 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	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-	20	7			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	713	N	687	-0-	-26	-0-	659	2	28	9	N	25					95
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	565	2	11	9	N	10					105
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	644	2	17	9	N	15					120
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	417	2	7	9	N	6	109	1			17
07	589	N	394	-0-	-195	-0-	394	2			N	-0-					17
08	651	N	594	-0-	-57	-0-	576	2	18	9	N	16					33

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822

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-	30	7			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973

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-	50	7			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714

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	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011

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	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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-					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	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956

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

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970

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

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 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	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

DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					40
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1013	2	1	9	N	1					41
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	981	2	6	9	N	5					46
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					46
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	2	8	9	N	7					53
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					53

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	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	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	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	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293

03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2547	2	122	9	N	111					171
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2013	2	28	9	N	25					196
05	2139	N	1908	-0-	-231	-0-	1906	2	2	9	N	2	133	1			65
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					65
*07	2108	N	1190	-0-	-918	-0-	1190	2			N	-0-	8	7			57
*08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	718	1	1609	2	N	-0-					57

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528

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-	5	7			15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869

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-	9	7			42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916

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	4					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2025

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2255	2	4	9	N	4					76
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2147	2	7	9	N	6					82
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					82
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					82
07	2232	N	1050	-0-	-1182	-0-	1044	2	6	9	N	5					87
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	677	1	1517	2	N	2					89
							2	9									

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529

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-	25	7			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008

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

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902

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

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298

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

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648

03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					73
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					73
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2213	2	9	9	N	8					81
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2215	2	10	9	N	9	73	1			17
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2227	2	9	9	N	8					25
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					25

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856

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-

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183

03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					34
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2148	2	2	9	N	2					36
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2115	2	3	9	N	3					39
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					39
*07	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	2137	2	1	9	N	1	8	7			32
08	2108	N	2032	-0-	-76	-0-	2026	2	6	9	N	5					37

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354

03	1116	N	603	-0-	-513	-0-	603	2			N	-0-					61
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1848	2	4	9	N	4					65
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1126	2	8	9	N	7					72
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1395	2	4	9	N	4	49	1			27
*07	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1055	2	1	9	N	1	10	7			18
08	1116	N	864	-0-	-252	-0-	864	2			N	-0-					18

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6075	2	1	9	N	1					59
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					59
05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5377	2	2	9	N	2					61
06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5888	2	3	9	N	3					64
*07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4677	2	9	9	N	8	12	7			60
*08	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6703	2	9	9	N	8					68

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	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4496	2	98	9	N	89					396
04	4020	X	3580	-0-	-440	-0-	3502	2	78	9	N	71	378	1			89
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4188	2	96	9	N	87					176
06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4188	2	40	9	N	36					212
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	19	169	1			62
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	8					70

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
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					18
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					18
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					18
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					18
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					18

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-

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	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1282	2	8	9	N	7					65
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1460	2	3	9	N	3					68
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1509	2	3	9	N	3					71
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					71
07	1426	N	763	-0-	-663	-0-	744	2	19	9	N	17					88
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	466	1	1045	2	N	24					112
							26	9									

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324

03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	2	2	9	N	2					63
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					63
05	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	2			N	-0-					63
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	928	2	65	9	N	59	104	1			18
07	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			N	-0-					18
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	926	2	4	9	N	4					22

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564

03	744	N	730	-0-	-14	-0-	728	2	2	9	N	2					90
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	485	2	9	9	N	8					98
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					98
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					98
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	464	2	1	9	N	1	77	1			22
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					22

THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472

03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					90
04	480	X	2	-0-	-478	-0-	2	2			N	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 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	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-	42	7			10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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-	26	7			22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419

03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					24
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					24
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					24
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					24
*07	837	N	621	-0-	-216	-0-	621	2			N	-0-	6	7			18
*08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	394	1	883	2	N	-0-					18

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014

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	5					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4130	2	20	9	N	18					121
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3962	2	34	9	N	31					152
05	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4131	2	19	9	N	17	141	1			28
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4131	2	37	9	N	34					62
07	3999	X	2002	-0-	-1997	-0-	1988	2	14	9	N	13					75
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	1259	1	2820	2	N	10					85
							11	9									

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-	20	7			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-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	1550	X	1394	-0-	-156	-0-	1388	2	6	9	N	5					55
04	1500	X	1294	-0-	-206	-0-	1294	2			N	-0-					55
05	1550	X	1228	-0-	-322	-0-	1228	2			N	-0-					55
06	1380	X	1347	-0-	-33	-0-	1347	2			N	-0-					55
07	1395	X	929	-0-	-466	-0-	925	2	4	9	N	4					59
08	1550	X	1257	-0-	-293	-0-	1250	2	7	9	N	6					65

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-					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-	10	7			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
*09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					43
*10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					43
*11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					43
*12	2139	N	1967	-0-	-172	-0-	1967	2			N	-0-					43
*01	2170	N	1579	-0-	-591	-0-	1579	2			N	-0-					43
*02	1848	N	1192	-0-	-656	-0-	1192	2			N	-0-					43
*03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-	43	1			-0-
*04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
*05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
*06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
*07	1953	N	1649	-0-	-304	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
*08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892

03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1125	2	22	9	N	20					48
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	957	2	11	9	N	10					58
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	N	3					61
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	N	1					62
07	992	N	714	-0-	-278	-0-	708	2	6	9	N	5					67
08	1054	X	893	-0-	-161	-0-	893	2			N	-0-					67

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564

03	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			N	-0-					70
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					70
05	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					70
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1049	2	3	9	N	3					73
*07	1147	N	509	-0-	-638	-0-	500	2	9	9	N	8	11	7			70
08	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	317	1	710	2	N	5					75
							6	9									

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043

03	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					28
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					28
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					28
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					28
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1049	2	19	9	N	17					45
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	681	1	1525	2	N	-0-					45

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498

03	2883	X	2751	-0-	-132	-0-	2749	2	2	9	N	2					60
04	2790	X	2616	-0-	-174	-0-	2615	2	1	9	N	1					61
05	3038	X	2676	-0-	-362	-0-	2675	2	1	9	N	1	55	1			7
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2430	2	1	9	N	1					8
07	2697	N	2655	-0-	-42	-0-	2655	2			N	-0-					8
08	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3041	2	13	9	N	12					20

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343

03	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1873	2			N	-0-					98
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1615	2	12	9	N	11	90	1			19
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1798	2	1	9	N	1					20
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					20
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1771	2	3	9	N	3					23
08	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	1632	2	8	9	N	7					30

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					15
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					15
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					15
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					15
*07	930	N	656	-0-	-274	-0-	656	2			N	-0-	2	7			13
08	1054	X	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-					13

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1228	2	30	9	N	27					70
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1207	2	15	9	N	14					84
05	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1256	2	1	9	N	1					85
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1256	2	15	9	N	14					99
07	1271	N	598	-0-	-673	-0-	597	2	1	9	N	1					100
08	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	380	1	853	2	N	-0-					100

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					21
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					21
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1159	2	7	9	N	6					27
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	N	1					28
07	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1127	2	4	9	N	4					32
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					32

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	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-

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	2542	X	2462	-0-	-80	-0-	2462	2			N	-0-					87
04	2460	X	2063	-0-	-397	-0-	2063	2			N	-0-					87
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3946	2	3	9	N	3					90
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					90
*07	2449	X	1679	-0-	-770	-0-	1679	2			N	-0-	11	7			79
*08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	1037	1	2323	2	N	-0-					79

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358

03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4023	2	8	9	N	7					58
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					58
05	3627	X	3418	-0-	-209	-0-	3410	2	8	9	N	7					65
06	3510	X	2804	-0-	-706	-0-	2792	2	12	9	N	11	59	1			17
*07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-	7	7			10
08	3627	X	3400	-0-	-227	-0-	3400	2			N	-0-					10

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

03	1054	N	661	-0-	-393	-0-	637	2	24	9	N	22					88
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					88
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1080	2	23	9	N	21					109
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					109
*07	775	N	737	-0-	-38	-0-	729	2	8	9	N	7	29	7			87
08	1116	N	691	-0-	-425	-0-	691	2			N	-0-					87

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533

03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					18
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					18
05	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					18
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					18
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					18
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3136	2	8	9	N	7					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					27

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

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	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

03	837	N	665	-0-	-172	-0-	664	2	1	9	N	1	100	1			30
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					30
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					30
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	736	2	6	9	N	5					35
*07	837	N	696	-0-	-141	-0-	692	2	4	9	N	4	12	7			27
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	974	2	1	9	N	1					28

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

03	465	N	392	-0-	-73	-0-	379	2	13	9	N	12					71
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	357	2	23	9	N	21					92
05	465	N	351	-0-	-114	-0-	329	2	22	9	N	20					112
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	361	2	23	9	N	21					133
07	403	N	292	-0-	-111	-0-	273	2	19	9	N	17					150
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	487	2	13	9	N	12					162

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	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	62					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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	961	N	358	-0-	-603	-0-	352	2	6	9	N	5					87
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	176	2	4	9	N	4					91
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	214	2	1	9	N	1					92
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	234	2	6	9	N	5					97
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					97
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	894	2	8	9	N	7					104

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	2046	X	1272	-0-	-774	-0-	1263	2	9	9	N	8					45
04	1410	X	1193	-0-	-217	-0-	1190	2	3	9	N	3					48
05	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1200	2	1	9	N	1					49
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1410	2	1	9	N	1					50
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1577	2	8	9	N	7					57
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	2	1	9	N	1					58

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2335	2	13	9	N	12					90
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2062	2	3	9	N	3	60	1			33
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1936	2	4	9	N	4					37
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1815	2	2	9	N	2					39
*07	2139	N	1969	-0-	-170	-0-	1969	2			N	-0-	8	7			31
08	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	1926	2			N	-0-					31

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					14
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					14
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					14
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					14
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	165	2	6	9	N	5	9	7			10
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	575	2	26	9	N	24	62	1			129
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	544	2	20	9	N	18	1	1			146
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	498	2	26	9	N	24	73	1			97
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	547	2	19	9	N	17	1	1			113
*07	589	N	444	-0-	-145	-0-	415	2	29	9	N	26					139
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	525	2	12	9	N	11					150

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					84
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					84
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1213	2	7	9	N	6					90
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1331	2	4	9	N	4					94
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	985	2	13	9	N	12					106
08	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					106

BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	632	-0-	-205	-0-	619	2	13	9	N	12	132	1			25
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	800	2	15	9	N	14	1	1			38
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	785	2	19	9	N	17	1	1			54
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	861	2	18	9	N	16	1	1			69
*07	837	N	724	-0-	-113	-0-	710	2	14	9	N	13					82
08	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	996	2	17	9	N	15					97

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	7			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	1			10
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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-	3	7			8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	791	2	11	9	N	10	2	1			27
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	809	2	18	9	N	16	2	1			41
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	627	2	10	9	N	9	1	1			49
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	688	2	6	9	N	5	2	1			52
07	806	N	516	-0-	-290	-0-	498	2	18	9	N	16					68
08	806	X	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					68

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484

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-	45	7			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480

03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					29
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					29
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					29
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					29
*07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-	7	7			22
08	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	1884	2			N	-0-					22

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372

03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4154	2	90	9	N	82	183	1			124
04	3780	X	3578	-0-	-202	-0-	3508	2	70	9	N	64					188
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3493	2	75	9	N	68	184	1			72
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3649	2	55	9	N	50	69	1			53
07	4185	X	3739	-0-	-446	-0-	3676	2	63	9	N	57					110
08	4185	X	3851	-0-	-334	-0-	3787	2	64	9	N	58					168

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953

03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4196	2	92	9	N	84					205
04	3690	X	3636	-0-	-54	-0-	3557	2	79	9	N	72	184	1			93
05	3813	X	3521	-0-	-292	-0-	3444	2	77	9	N	70					163
06	3510	X	3342	-0-	-168	-0-	3277	2	65	9	N	59					222
07	4278	X	2957	-0-	-1321	-0-	2893	2	64	9	N	58	183	1			97
08	4278	X	2718	-0-	-1560	-0-	2682	2	36	9	N	33					130

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400

03	5146	X	4869	-0-	-277	-0-	4802	2	67	9	N	61	149	1			160
04	4980	X	4785	-0-	-195	-0-	4694	2	91	9	N	83					243
05	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5123	2	90	9	N	82					325
06	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5284	2	61	9	N	55	177	1			203
07	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5141	2	112	9	N	102					305
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5133	2	77	9	N	70	187	1			188

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2208	2	13	9	N	12					55
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1910	2	13	9	N	12					67
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2156	2	8	9	N	7	61	1			13
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					13
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2046	2	8	9	N	7					20
08	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	2022	2			N	-0-					20

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	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1611	2	26	9	N	24	4	1			155
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1601	2	25	9	N	23	4	1			174
05	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1501	2	28	9	N	25	108	1			91
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1647	2	19	9	N	17	4	1			104
*07	1643	N	1068	-0-	-575	-0-	1059	2	9	9	N	8					112
08	1643	X	1447	-0-	-196	-0-	1436	2	11	9	N	10	85	1			37

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	896	X	896	-0-	-0-	-0-	870	2	26	9	N	24	1	1			108
04	803	X	803	-0-	-0-	-0-	786	2	17	9	N	15	1	1			122
05	778	X	778	-0-	-0-	-0-	763	2	15	9	N	14	88	1			48
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	837	2	11	9	N	10	1	1			57
07	610	X	610	-0-	-0-	-0-	599	2	11	9	N	10					67
08	861	X	861	-0-	-0-	-0-	854	2	7	9	N	6					73

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-	2	7			10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	821	2	4	9	N	4	1	1			133
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	686	2	9	9	N	8	1	1			140
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	743	2	7	9	N	6	120	1			26
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	816	2	7	9	N	6	1	1			31
07	713	N	410	-0-	-303	-0-	408	2	2	9	N	2					33
08	899	X	468	-0-	-431	-0-	466	2	2	9	N	2					35

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	612	X	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	N	1	1	1			70
04	681	X	681	-0-	-0-	-0-	674	2	7	9	N	6	1	1			75
05	671	X	671	-0-	-0-	-0-	648	2	23	9	N	21	1	1			95
06	718	X	718	-0-	-0-	-0-	711	2	7	9	N	6	1	1			100
07	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					100
08	567	X	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	N	2	84	1			18

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	3999	X	3436	-0-	-563	-0-	3357	2	79	9	N	72	192	1			255
04	3870	X	3310	-0-	-560	-0-	3234	2	76	9	N	69					324
05	3999	X	3296	-0-	-703	-0-	3230	2	66	9	N	60	173	1			211
06	3870	X	3812	-0-	-58	-0-	3750	2	62	9	N	56					267
*07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	120					387
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	45	192	1			240

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2632	2	3	9	N	3					41
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2136	2	4	9	N	4					45
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2275	2	6	9	N	5					50
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					50
*07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-	7	7			43
08	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	2270	2	2	9	N	2					45

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	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

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

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-	6	7			12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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	682	N	-0-	-0-	-682	-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-

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	12803	X	10906	-0-	-1897	-0-	10766	2	140	9	N	127	266	1			120
04	11910	X	10431	-0-	-1479	-0-	10333	2	98	9	N	89	110	1			99
05	11408	X	10757	-0-	-651	-0-	10668	2	89	9	N	81	45	1			135
06	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10824	2	141	9	N	128	161	1			102
07	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11033	2	317	9	N	288	183	1			207
08	10912	X	10454	-0-	-458	-0-	10261	2	193	9	N	175	174	1			208

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 08/23/2010 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	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

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	24686	X	24686	-0-	-0-	-0-	24231	2	455	9	N	414	313	1			508
04	22110	X	22110	-0-	-0-	-0-	21675	2	435	9	N	395	552	1			351
05	22495	X	22495	-0-	-0-	-0-	22085	2	410	9	N	373	302	1			422
06	23644	X	23644	-0-	-0-	-0-	23291	2	353	9	N	321	370	1			373
07	21802	X	21802	-0-	-0-	-0-	21377	2	425	9	N	386	376	1			383
08	23308	X	23308	-0-	-0-	-0-	22923	2	385	9	N	350	356	1			377

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	10106	X	9786	-0-	-320	-0-	9722	2	64	9	N	58	177	1			107
04	9660	X	9064	-0-	-596	-0-	8825	2	239	9	N	217	263	1			61
05	9827	X	8234	-0-	-1593	-0-	8094	2	140	9	N	127					188
06	9510	X	8775	-0-	-735	-0-	8721	2	54	9	N	49	110	1			127
07	9827	X	9535	-0-	-292	-0-	79	1	9414	2	N	38					165
							42	9									
08	9796	X	9499	-0-	-297	-0-	79	1	9304	2	N	105	255	1			15
							116	9									

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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					25
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					25
05	620	N	284	-0-	-336	-0-	284	2			N	-0-					25
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					25
07	310	N	202	-0-	-108	-0-	172	2	30	9	N	27					52
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	132	1	297	2	N	-0-					52

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	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5748	2	140	9	N	127	134	1			162
04	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5503	2	135	9	N	123	164	1			121
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4648	2	151	9	N	137	172	1			86
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4462	2	134	9	N	122					208
07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4767	2	112	9	N	102	173	1			137
08	4433	X	4250	-0-	-183	-0-	4131	2	119	9	N	108	122	1			123

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	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	3	80	7			7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1236	2	204	9	Y	185					218
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1164	2	62	9	Y	56	193	1			81
05	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2722	2	152	9	Y	138					219
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2277	2	98	9	Y	89					308
07	1271	N	736	-0-	-535	-0-	660	2	76	9	Y	69	192	1			185
08	2387	N	280	-0-	-2107	-0-	196	2	84	9	Y	76	191	1			70

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	EOM BALANCE
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3906	2	47	9	N	43	126	1	113
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3505	2	80	9	N	73	100	1	86
05	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	2854	2	91	9	N	83	66	1	103
06	2910	X	2684	-0-	-226	-0-	2589	2	95	9	N	86			189
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	84	180	1	93
08	3627	X	3382	-0-	-245	-0-	3286	2	96	9	N	87			180

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	EOM BALANCE
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2619	2	92	9	N	84			172
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2560	2	76	9	N	69	175	1	66
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2736	2	88	9	N	80			146
06	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2695	2	81	9	N	74			220
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2583	2	132	9	N	120	193	1	147
08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2654	2	77	9	N	70			217

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	EOM BALANCE
03	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7593	2	219	9	N	199	379	1	65
04	7350	X	5840	-0-	-1510	-0-	5696	2	144	9	N	131			196
05	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8473	2	220	9	N	200	242	1	154
06	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	8885	2	198	9	N	180	63	1	271
07	7750	X	1053	-0-	-6697	-0-	837	2	216	9	N	196	369	1	98
08	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	9812	2	208	9	N	189	190	1	97

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	EOM BALANCE
03	5673	X	5583	-0-	-90	-0-	5439	2	144	9	N	131	193	1	208
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5160	2	130	9	N	118	192	1	134
05	5239	X	5205	-0-	-34	-0-	5059	2	146	9	N	133	190	1	77
06	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5000	2	117	9	N	106			183
07	5580	X	5338	-0-	-242	-0-	5177	2	161	9	N	146	193	1	136
08	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	5143	2	125	9	N	114			250

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	EOM BALANCE
03	3565	X	2941	-0-	-624	-0-	2832	2	109	9	N	99	190	1	91
04	3450	X	2026	-0-	-1424	-0-	1913	2	113	9	N	103	184	1	10
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3888	2	79	9	N	72			82
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3888	2	19	9	N	17			99
*07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	219	193	1	125
08	3565	X	2937	-0-	-628	-0-	871	1	1953	2	N	103	192	1	36
							113	9							

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	EOM BALANCE
03	4619	X	4347	-0-	-272	-0-	4226	2	121	9	N	110			174
04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4514	2	179	9	N	163	175	1	162
05	4619	X	3446	-0-	-1173	-0-	3297	2	149	9	N	135	192	1	105
06	4170	X	4064	-0-	-106	-0-	4003	2	61	9	N	55			160
*07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	57	192	1	25
08	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8167	1	67	9	N	61			86

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	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5487	2	123	9	N	112					487
04	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5593	2	207	9	N	188	384	1			291
05	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5861	2	81	9	N	74	191	1			174
06	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7217	2	12	9	N	11					185
*07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	47					232
*08	5673	X	1071	-0-	-4602	-0-	237	1	834	2	N	-0-					232

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	5239	X	4989	-0-	-250	-0-	4847	2	142	9	N	129	192	1			214
04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	4938	2	147	9	N	134	190	1			158
05	5239	X	4337	-0-	-902	-0-	4251	2	86	9	N	78					236
06	4740	X	4737	-0-	-3	-0-	4628	2	109	9	N	99	192	1			143
*07	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	3246	1	1955	2	N	121	189	1			75
							133	9									
08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6387	1	86	9	N	78					153

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	6913	X	6193	-0-	-720	-0-	6101	2	92	9	N	84	107	1			205
04	6690	X	5987	-0-	-703	-0-	5825	2	162	9	N	147	183	1			169
05	6851	X	6073	-0-	-778	-0-	5949	2	124	9	N	113	184	1			98
06	6390	X	5873	-0-	-517	-0-	5771	2	102	9	N	93					191
07	6448	X	6215	-0-	-233	-0-	6112	2	103	9	N	94					285
08	6200	X	5974	-0-	-226	-0-	5801	2	173	9	N	157	192	1			250

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	6262	X	4686	-0-	-1576	-0-	4631	2	55	9	N	50	188	1			88
04	6060	X	2872	-0-	-3188	-0-	2798	2	74	9	N	67					155
05	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7447	2	128	9	N	116	155	1			116
06	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6085	2	109	9	N	99					215
07	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6205	2	111	9	N	101	181	1			135
08	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6246	2	142	9	N	129	138	1			126

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	5797	X	4197	-0-	-1600	-0-	4057	2	140	9	N	127	175	1			163
04	5610	X	4843	-0-	-767	-0-	4711	2	132	9	N	120	190	1			93
05	5673	X	4764	-0-	-909	-0-	4637	2	127	9	N	115					208
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5109	2	111	9	N	101	171	1			138
07	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5189	2	151	9	N	137	177	1			98
08	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5033	2	138	9	N	125	165	1			58

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-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2 EXT		-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	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	7254	X	7245	-0-	-9	-0-	7132	2	113	9	N	103					158
04	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6843	2	121	9	N	110	186	1			82
05	7130	X	5729	-0-	-1401	-0-	5637	2	92	9	N	84					166
06	6900	X	6004	-0-	-896	-0-	5925	2	79	9	N	72	184	1			54
07	7254	X	6701	-0-	-553	-0-	6617	2	84	9	N	76					130
08	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	7966	2	58	9	N	53					183

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	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	4980	2	217	9	N	197	179	1			208
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	4853	2	281	9	N	255	185	1			278
05	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5008	2	251	9	N	228	367	1			139
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4848	2	180	9	N	164	176	1			127
*07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5066	2	200	9	N	182	182	1			127
08	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	6936	2	241	9	N	219	183	1			163

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	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			Y	-0-					227
04	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			Y	-0-					227
05	5208	X	4533	-0-	-675	-0-	4533	2			Y	-0-					227
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3225	2	83	9	Y	75					302
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4774	2	34	9	Y	31	192	1			141
08	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5186	2	77	9	Y	70					211

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	14012	X	12049	-0-	-1963	-0-	11997	2	52	9	N	47					190
04	13440	X	11626	-0-	-1814	-0-	11626	2			N	-0-					190
05	13547	X	11749	-0-	-1798	-0-	11739	2	10	9	N	9					199
06	13110	X	11739	-0-	-1371	-0-	11739	2			N	-0-	153	1			46
*07	13330	X	5556	-0-	-7774	-0-	5556	2			N	-0-	29	7			17
*08	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	3919	1	8784	2	N	-0-					17

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	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5461	2	185	9	N	168	192	1			190
04	4260	X	4238	-0-	-22	-0-	4136	2	102	9	N	93	188	1			95
05	5208	X	4346	-0-	-862	-0-	4241	2	105	9	N	95					190
06	5040	X	4122	-0-	-918	-0-	4048	2	74	9	N	67					257
07	5208	X	4184	-0-	-1024	-0-	4087	2	97	9	N	88	183	1			162
08	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5260	2	121	9	N	110	177	1			95

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	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3751	2	188	9	Y	171	189	1			77
04	3510	X	2301	-0-	-1209	-0-	2130	2	171	9	Y	155	192	1			40
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3660	2	165	9	Y	150					190
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3299	2	163	9	Y	148	188	1			150
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4076	2	142	9	Y	129	192	1			87
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4050	2	133	9	Y	121	193	1			15

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	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4649	2	110	9	N	100	13	1			263
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4491	2	106	9	N	96	204	1			155
05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4393	2	96	9	N	87	177	1			65
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4821	2	105	9	N	95	13	1			147
*07	4154	X	3622	-0-	-532	-0-	3052	2	570	9	N	518	385	1			280
08	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	5910	2	477	9	N	434	381	1			333

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*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

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	4960	X	4947	-0-	-13	-0-	4670	2	277	9	N	252	198	1			147
04	4740	X	4202	-0-	-538	-0-	4174	2	28	9	N	25					172
05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4736	2	50	9	N	45	192	1			25
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4354	2	52	9	N	47					72
*07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	104					176
08	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6967	1	43	9	N	39					215

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	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	10003	2	270	9	N	245	396	1			367
04	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	8940	2	234	9	N	213	203	1			377
05	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7485	2	206	9	N	187	388	1			176
06	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8213	2	177	9	N	161	10	1			327
*07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5067	2	174	9	N	158					485
08	14091	X	14091	-0-	-0-	-0-	13925	1	166	9	N	151	379	1			257

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	16759	2	333	9	N	303	398	1			471
04	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	13965	2	282	9	N	256	405	1			322
05	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	12416	2	270	9	N	245	133	1			434
06	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13624	2	253	9	N	230	204	1			460
*07	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	3165	1	11414	2	N	188	192	1			456
							207	9									
08	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11601	2	178	9	N	162	192	1			426

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	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4331	2	195	9	N	177					397
04	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4386	2	160	9	N	145	281	1			261
05	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7288	2	127	9	N	115	112	1			264
06	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7480	2	147	9	N	134					398
07	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	7886	2	165	9	N	150	171	1			377
08	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7827	2	194	9	N	176					553

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	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2343	2	169	9	N	154	186	1			362
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2235	2	193	9	N	175	192	1			345
05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2336	2	178	9	N	162	300	1			207
06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1850	2	113	9	N	103					310
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2808	2	134	9	N	122					432
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2858	2	157	9	N	143	337	1			238

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13535 - 17668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8341	2	57	9	N	52					233
04	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7521	2	67	9	N	61					294
05	7285	X	6974	-0-	-311	-0-	6797	2	177	9	N	161					455
06	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7458	2	162	9	N	147	188	1			414
*07	7781	X	5568	-0-	-2213	-0-	5502	2	66	9	N	60	370	1			104
08	7781	X	7753	-0-	-28	-0-	7593	2	160	9	N	145					249

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 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	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6572	2	83	9	N	75	19	1			262
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6460	2	76	9	N	69	202	1			129
05	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7269	2	74	9	N	67	75	1			121
06	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	7976	2	73	9	N	66	19	1			168
*07	17696	X	17696	-0-	-0-	-0-	12574	1	5083	2	N	35					203
							39	9									
08	17888	X	17888	-0-	-0-	-0-	17838	1	50	9	N	45	179	1			69

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578

03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1572	2	132	9	N	120	179	1			120
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1678	2	111	9	N	101					221
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2534	2	119	9	N	108	188	1			141
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2380	2	118	9	N	107	104	1			144
07	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1695	2	84	9	N	76	182	1			38
08	2666	N	1104	-0-	-1562	-0-	987	2	117	9	N	106	114	1			30

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406

03	3813	X	3748	-0-	-65	-0-	3590	2	158	9	N	144	200	1			274
04	3690	X	3580	-0-	-110	-0-	3415	2	165	9	N	150	190	1			234
05	3751	X	3617	-0-	-134	-0-	3451	2	166	9	N	151	122	1			263
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3378	2	144	9	N	131	135	1			259
07	3751	X	3569	-0-	-182	-0-	3419	2	150	9	N	136	168	1			227
08	3751	X	3614	-0-	-137	-0-	3474	2	140	9	N	127	172	1			182

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569

03	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	13574	2	286	9	N	260	44	1			361
04	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13082	2	245	9	N	223	419	1			165
05	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	12434	2	345	9	N	314	213	1			266
06	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	14284	2	283	9	N	257	236	1			287
*07	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11007	2	215	9	N	195	183	1			299
08	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	15741	2	143	9	N	130	362	1			67

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643

03	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6429	2	207	9	N	188	245	1			312
04	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6326	2	190	9	N	173	185	1			300
05	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6716	2	186	9	N	169	43	1			426
06	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6830	2	136	9	N	124					550
07	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7248	2	197	9	N	179	361	1			368
08	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6520	2	158	9	N	144	187	1			325

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	5580	X	5365	-0-	-215	-0-	5170	2	195	9	N	177	169	1			215
04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5409	2	160	9	N	145	183	1			177
05	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5654	2	185	9	N	168	123	1			222
06	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5432	2	141	9	N	128	192	1			158
07	5766	X	5746	-0-	-20	-0-	5635	2	111	9	N	101	164	1			95
08	5828	X	5680	-0-	-148	-0-	5540	2	140	9	N	127					222

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245

03	5642	X	4203	-0-	-1439	-0-	4172	2	31	9	N	28	119	1			50
04	5460	X	3599	-0-	-1861	-0-	3577	2	22	9	N	20	5	1			65
05	5642	X	3691	-0-	-1951	-0-	3680	2	11	9	N	10	3	1			72
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4064	2	21	9	N	19	5	1			86
*07	4216	X	3316	-0-	-900	-0-	646	1	2652	2	N	16					102
							18	9									
08	4216	X	3307	-0-	-909	-0-	3297	1	10	9	N	9					111

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533

03	10757	X	10576	-0-	-181	-0-	10479	2	97	9	N	88	185	1			161
04	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	11904	2	271	9	N	246	300	1			107
05	15283	X	10416	-0-	-4867	-0-	10229	2	187	9	N	170	131	1			146
06	14790	X	9135	-0-	-5655	-0-	9046	2	89	9	N	81	116	1			111
07	15283	X	9980	-0-	-5303	-0-	9838	2	142	9	N	129					240
08	12586	X	9793	-0-	-2793	-0-	9653	2	140	9	N	127	180	1			187

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601

03	6262	X	5908	-0-	-354	-0-	5768	2	140	9	N	127	119	1			184
04	6060	X	6004	-0-	-56	-0-	5874	2	130	9	N	118	219	1			83
05	6634	X	5408	-0-	-1226	-0-	5288	2	120	9	N	109	13	1			179
06	6420	X	5924	-0-	-496	-0-	5802	2	122	9	N	111	219	1			71
*07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	20					91
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	39					130

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746

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		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
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4207	2	477	9	N	434	183	1			623
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-	280	1			343
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3318	2	76	9	N	69	192	1			220
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3640	2	76	9	N	69					289
*07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2863	2	2	9	N	2	30	7			261
*08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3862	2	68	9	N	62	192	1			131

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 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	12431	X	7025	-0-	-5406	-0-	6858	2	167	9	N	152	403	1		113
04	12030	X	9857	-0-	-2173	-0-	9638	2	219	9	N	199	40	1		272
05	7750	X	7364	-0-	-386	-0-	7237	2	127	9	N	115	213	1		174
06	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	7942	2	124	9	N	113	40	1		247
*07	7223	X	6337	-0-	-886	-0-	627	1	5640	2	N	64				311
							70	9								
08	10199	X	6780	-0-	-3419	-0-	6700	1	80	9	N	73	152	1		232

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	7889	2	212	9	N	193	379	1		151
04	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	6975	2	176	9	N	160	43	1		268
05	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6324	2	165	9	N	150	215	1		203
06	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8018	2	178	9	N	162	222	1		143
*07	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5183	2	106	9	N	96				239
08	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1827	1	19	2	N	99	193	1		145
							109	9								

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 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	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	8835	2	190	9	N	173	247	1		396
04	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9022	2	128	9	N	116	246	1		266
05	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9210	2	150	9	N	136	213	1		189
06	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10106	2	204	9	N	185	54	1		320
*07	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5889	2	63	9	N	57	191	1		186
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2949	2	103	9	N	94	191	1		89

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557

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-	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

LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2223	-0-	-660	-0-	2133	2	90	9	N	82	63	1		154
04	2580	X	2031	-0-	-549	-0-	1939	2	92	9	N	84				238
05	2511	X	2120	-0-	-391	-0-	2050	2	70	9	N	64	186	1		116
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2514	2	77	9	N	70	174	1		12
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	2976	2	111	9	N	101				113
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3020	2	70	9	N	64				177

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	C M	COND PROD	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	-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-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5758	2	103	9	N	94	185	1			68
04	5490	X	5466	-0-	-24	-0-	5374	2	92	9	N	84					152
05	5766	X	5524	-0-	-242	-0-	5425	2	99	9	N	90					242
06	5580	X	5162	-0-	-418	-0-	5093	2	69	9	N	63					305
07	5859	X	5304	-0-	-555	-0-	5232	2	72	9	N	65	178	1			192
08	5859	X	5281	-0-	-578	-0-	5214	2	67	9	N	61					253

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124

03	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8185	2	257	9	N	234	383	1			172
04	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7359	2	229	9	N	208	175	1			205
05	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7724	2	189	9	N	172	192	1			185
06	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7572	2	155	9	N	141	180	1			146
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	134					280
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	104	224	1			160

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284

03	10044	X	10034	-0-	-10	-0-	9924	2	110	9	N	100	182	1			190
04	9720	X	9372	-0-	-348	-0-	9236	2	136	9	N	124	184	1			130
05	9920	X	9342	-0-	-578	-0-	9209	2	133	9	N	121					251
06	8820	X	8660	-0-	-160	-0-	8558	2	102	9	N	93	185	1			159
07	10044	X	8164	-0-	-1880	-0-	8025	2	139	9	N	126	102	1			183
08	10044	X	9793	-0-	-251	-0-	9790	2	3	9	N	3					186

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127

03	11098	X	10638	-0-	-460	-0-	10539	2	99	9	N	90	189	1			112
04	10650	X	10223	-0-	-427	-0-	10101	2	122	9	N	111					223
05	10912	X	10519	-0-	-393	-0-	10359	2	160	9	N	145	179	1			189
06	10560	X	9892	-0-	-668	-0-	9715	2	177	9	N	161	180	1			170
07	10912	X	9966	-0-	-946	-0-	9834	2	132	9	N	120	182	1			108
08	10633	X	10242	-0-	-391	-0-	10130	2	112	9	N	102					210

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152

03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5765	2	135	9	N	123	263	1			135
04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5576	2	99	9	N	90	124	1			101
05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	5913	2	131	9	N	119					220
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5304	2	92	9	N	84	90	1			214
07	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5701	2	190	9	N	173	182	1			205
08	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	12	1	5629	2	N	123	172	1			156
							135	9									

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18879	X	18879	-0-	-0-	-0-	18684	2	195	9	N	177	233	1			385
04	18743	X	18743	-0-	-0-	-0-	18491	2	252	9	N	229	235	1			379
05	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	11707	2	222	9	N	202	21	1			560
06	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	12372	2	145	9	N	132	426	1			266
*07	15753	X	15753	-0-	-0-	-0-	15591	2	162	9	N	147					413
08	21420	X	21420	-0-	-0-	-0-	21269	2	151	9	N	137					550

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5012	2	141	9	N	128	184	1			113
04	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5304	2	123	9	N	112	51	1			174
05	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5584	2	123	9	N	112	188	1			98
06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5793	2	98	9	N	89	51	1			136
07	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7049	2	139	9	N	126	184	1			78
08	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7119	2	114	9	N	104					182

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7615	-0-	4515	4515	7459	2	156	9	N	142					197
04	3000	N	5472	-0-	2472	6987	5345	2	127	9	N	115	131	1			181
05	3100	N	5931	-0-	2831	9818	5795	2	136	9	N	124	185	1			120
06	3000	N	6576	-0-	3576	13394	6465	2	111	9	N	101	136	1			85
*07	21230	X	7836	-0-	-13394	-0-	7836	2			N	-0-	38	7			47
*08	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	7912	2	288	9	N	262	179	1			130

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4395	2	74	9	N	67					164
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4360	2	56	9	N	51					215
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4588	2	67	9	N	61	243	1			33
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4420	2	55	9	N	50					83
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4863	2	52	9	N	47					130
08	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4705	2	65	9	N	59	95	1			94

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	6231	X	5878	-0-	-353	-0-	5761	2	117	9	N	106	179	1			158
04	5850	X	5730	-0-	-120	-0-	5638	2	92	9	N	84					242
05	6045	X	5900	-0-	-145	-0-	5784	2	116	9	N	105	185	1			162
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5586	2	90	9	N	82	178	1			66
07	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	5927	2	97	9	N	88					154
08	5921	X	5758	-0-	-163	-0-	5681	2	77	9	N	70	172	1			52

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	52					52
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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	25940	X	25940	-0-	-0-	-0-	25356	2	584	9	N	531	485	1			489
04	24624	X	24624	-0-	-0-	-0-	23998	2	626	9	N	569	797	1			261
05	25489	X	25489	-0-	-0-	-0-	24924	2	565	9	N	514	379	1			396
06	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	23469	2	453	9	N	412	441	1			367
07	24139	X	24139	-0-	-0-	-0-	23593	2	546	9	N	496	541	1			322
08	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	23127	2	481	9	N	437	192	1			567

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	6107	X	5707	-0-	-400	-0-	5557	2	150	9	N	136	184	1			77
04	5910	X	5516	-0-	-394	-0-	5399	2	117	9	N	106					183
05	6107	X	5672	-0-	-435	-0-	5561	2	111	9	N	101	186	1			98
06	5700	X	5503	-0-	-197	-0-	5398	2	105	9	N	95					193
07	5766	X	5405	-0-	-361	-0-	5296	2	109	9	N	99	184	1			108
08	5704	X	5193	-0-	-511	-0-	5103	2	90	9	N	82	127	1			63

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	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1997	2	21	9	N	19	105	1			48
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1896	2	56	9	N	51					99
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1887	2	30	9	N	27					126
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1823	2	55	9	N	50	83	1			93
07	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	1916	2	17	9	N	15					108
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2152	2	17	9	N	15					123

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	6045	X	5562	-0-	-483	-0-	5410	2	152	9	N	138	187	1			231
04	5400	X	5352	-0-	-48	-0-	5222	2	130	9	N	118	121	1			228
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5344	2	120	9	N	109	183	1			154
06	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5320	2	92	9	N	84	182	1			56
07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5473	2	103	9	N	94					150
08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5515	2	101	9	N	92	157	1			85

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	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5749	2	81	9	N	74	192	1			113
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5652	2	63	9	N	57					170
05	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6761	2	55	9	N	50	186	1			34
06	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7493	2	55	9	N	50					84
07	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9388	2	74	9	N	67					151
08	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	13214	2	46	9	N	42					193

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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	730	2	3	9	N	3					13
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	620	2	14	9	N	13					26
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	628	2	18	9	N	16					42
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	446	2	7	9	N	6					48
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	780	2	21	9	N	19					67
08	651	N	475	-0-	-176	-0-	458	2	17	9	N	15					82

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	3379	X	3157	-0-	-222	-0-	3118	2	39	9	N	35	192	1			107
04	3270	X	2775	-0-	-495	-0-	2755	2	20	9	N	18					125
05	3379	X	3080	-0-	-299	-0-	3002	2	78	9	N	71					196
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3240	2	53	9	N	48	150	1			94
*07	3162	X	2934	-0-	-228	-0-	2870	2	64	9	N	58	72	7			80
*08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3118	2	145	9	N	132					212

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	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	5963	2	118	9	N	107					206
04	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6248	2	127	9	N	115	188	1			133
05	7874	X	5751	-0-	-2123	-0-	5649	2	102	9	N	93	188	1			38
06	7620	X	5142	-0-	-2478	-0-	5052	2	90	9	N	82					120
07	7874	X	5492	-0-	-2382	-0-	5373	2	119	9	N	108	176	1			52
08	6603	X	5358	-0-	-1245	-0-	5270	2	88	9	N	80					132

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	14229	X	7689	-0-	-6540	-0-	7649	2	40	9	N	36					169
04	13770	X	7266	-0-	-6504	-0-	7139	2	127	9	N	115					284
05	14229	X	8428	-0-	-5801	-0-	8295	2	133	9	N	121	192	1			213
06	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	8958	2	102	9	N	93	192	1			114
07	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	11196	2	133	9	N	121					235
08	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	15600	2	112	9	N	102	193	1			144

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	7223	X	7151	-0-	-72	-0-	7032	2	119	9	N	108	185	1			167
04	6810	X	6712	-0-	-98	-0-	6627	2	85	9	N	77					244
05	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	6920	2	95	9	N	86	178	1			152
06	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6759	2	72	9	N	65					217
07	7161	X	7093	-0-	-68	-0-	6960	2	133	9	N	121					338
08	7161	X	6865	-0-	-296	-0-	6804	2	61	9	N	55	185	1			208

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	5704	X	5699	-0-	-5	-0-	5553	2	146	9	N	133	173	1			104
04	5430	X	5324	-0-	-106	-0-	5183	2	141	9	N	128	72	1			160
05	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5435	2	138	9	N	125	172	1			113
06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5239	2	105	9	N	95					208
07	5704	X	5664	-0-	-40	-0-	5524	2	140	9	N	127	194	1			141
08	5704	X	5648	-0-	-56	-0-	5537	2	111	9	N	101					242

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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	26820	X	26820	-0-	-0-	-0-	26323	2	497	9	N	452	239	1			591
04	25746	X	25746	-0-	-0-	-0-	24998	2	748	9	N	680	612	1			659
05	24206	X	24206	-0-	-0-	-0-	23769	2	437	9	N	397	406	1			650
06	25925	X	25925	-0-	-0-	-0-	25441	2	484	9	N	440	247	1			843
*07	31029	X	31029	-0-	-0-	-0-	30686	2	343	9	N	312	368	1			787
08	43440	X	43440	-0-	-0-	-0-	43174	2	266	9	N	242	567	1			462

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	14725	X	14504	-0-	-221	-0-	14243	2	261	9	N	237	183	1			278
04	14250	X	13993	-0-	-257	-0-	13758	2	235	9	N	214	369	1			123
05	14632	X	13762	-0-	-870	-0-	13511	2	251	9	N	228	226	1			125
06	14160	X	13551	-0-	-609	-0-	13355	2	196	9	N	178	170	1			133
07	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16050	2	147	9	N	134	192	1			75
08	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	15675	2	245	9	N	223	186	1			112

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	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3488	2	65	9	N	59					179
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3084	2	48	9	N	44					223
05	3193	X	3018	-0-	-175	-0-	2976	2	42	9	N	38	184	1			77
06	2970	X	2498	-0-	-472	-0-	2466	2	32	9	N	29					106
07	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	2936	2	46	9	N	42					148
08	3193	X	2896	-0-	-297	-0-	2863	2	33	9	N	30					178

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5127	2	185	9	N	168	186	1			219
04	4560	X	3320	-0-	-1240	-0-	3181	2	139	9	N	126	191	1			154
05	4712	X	3710	-0-	-1002	-0-	3571	2	139	9	N	126	192	1			88
06	4410	X	4033	-0-	-377	-0-	3905	2	128	9	N	116					204
07	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	5711	1	3750	2	N	100	186	1			118
							110	9									
08	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	8947	1	3999	2	N	152	185	1			85
							167	9									

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	49					67
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4626	-0-	-272	-0-	4468	2	158	9	N	144					212
04	4710	X	4113	-0-	-597	-0-	3930	2	183	9	N	166	193	1			185
05	4774	X	4122	-0-	-652	-0-	3938	2	184	9	N	167	268	1			84
06	4260	X	4149	-0-	-111	-0-	4005	2	144	9	N	131	42	1			173
07	4619	X	4309	-0-	-310	-0-	4131	2	178	9	N	162	221	1			114
08	4619	X	4261	-0-	-358	-0-	4085	2	176	9	N	160	185	1			89

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10110	2	228	9	N	207	271	1			94
04	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	10610	2	244	9	N	222	192	1			124
05	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9732	2	204	9	N	185	192	1			117
06	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10653	2	177	9	N	161	180	1			98
07	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	1917	1	7865	2	N	129					227
							142	9									
08	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	11904	1	132	9	N	120	190	1			157

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	7127	-0-	-3878	-0-	6966	2	161	9	N	146	185	1			110
04	10650	X	6396	-0-	-4254	-0-	6219	2	177	9	N	161	193	1			78
05	11005	X	8051	-0-	-2954	-0-	7878	2	173	9	N	157	173	1			62
06	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9088	2	128	9	N	116					178
07	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	166	192	1			152
08	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	137	174	1			115

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 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	13485	X	8496	-0-	-4989	-0-	8444	2	52	9	N	47					47
04	12840	X	10995	-0-	-1845	-0-	10846	2	149	9	N	135					182
05	13268	X	12514	-0-	-754	-0-	12372	2	142	9	N	129	193	1			118
06	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	11979	2	179	9	N	163	191	1			90
07	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	651	1	12385	2	N	153					243
							168	9									
08	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	642	1	12372	2	N	181	381	1			43
							199	9									

BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12842	-0-	-54	-0-	12799	2	43	9	N	39					174
04	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12799	2	154	9	N	140					314
05	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	12298	2	78	9	N	71	192	1			193
06	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	11968	2	136	9	N	124	187	1			130
07	12896	X	10526	-0-	-2370	-0-	10432	2	94	9	N	85					215
08	12896	X	12081	-0-	-815	-0-	12020	2	61	9	N	55					270

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 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	11408	X	11126	-0-	-282	-0-	10965	2	161	9	N	146	191	1			135
04	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	10965	2	163	9	N	148					283
05	11191	X	11097	-0-	-94	-0-	10936	2	161	9	N	146	253	1			176
06	9270	X	8625	-0-	-645	-0-	8518	2	107	9	N	97	176	1			97
07	11501	X	6122	-0-	-5379	-0-	5934	2	188	9	N	171					268
08	11501	X	3165	-0-	-8336	-0-	3088	2	77	9	N	70	188	1			150

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706

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

ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091

03	17050	X	14923	-0-	-2127	-0-	14645	2	278	9	N	253	354	1			99
04	16080	X	15276	-0-	-804	-0-	15023	2	253	9	N	230	179	1			150
05	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	16151	2	268	9	N	244	189	1			205
06	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	14471	2	233	9	N	212	188	1			229
07	15779	X	14765	-0-	-1014	-0-	120	1	14412	2	N	212	366	1			75
							233	9									
08	16430	X	14567	-0-	-1863	-0-	121	1	14241	2	N	186	199	1			62
							205	9									

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621

03	20150	X	17492	-0-	-2658	-0-	17248	2	244	9	N	222	375	1			215
04	19170	X	16650	-0-	-2520	-0-	16433	2	217	9	N	197	188	1			224
05	19716	X	17744	-0-	-1972	-0-	17516	2	228	9	N	207	178	1			253
06	18450	X	16241	-0-	-2209	-0-	16057	2	184	9	N	167	182	1			238
07	18569	X	17375	-0-	-1194	-0-	17156	2	219	9	N	199	184	1			253
08	17732	X	16749	-0-	-983	-0-	16560	2	189	9	N	172	178	1			247

MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 13061 PERF.14050 - 18376

03	10261	X	9774	-0-	-487	-0-	9651	2	123	9	N	112					229
04	9720	X	9346	-0-	-374	-0-	9219	2	127	9	N	115	185	1			159
05	10044	X	8896	-0-	-1148	-0-	8749	2	147	9	N	134	192	1			101
06	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9601	2	100	9	N	91					192
07	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	122	192	1			122
08	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	100	194	1			28

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505

03	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9191	2	146	9	N	133	179	1			108
04	8730	X	8557	-0-	-173	-0-	8414	2	143	9	N	130					238
05	9765	X	8892	-0-	-873	-0-	8780	2	112	9	N	102	182	1			158
06	9450	X	8110	-0-	-1340	-0-	8021	2	89	9	N	81	186	1			53
*07	9765	X	9279	-0-	-486	-0-	9277	2	2	9	N	2	10	7			45
08	9331	X	9154	-0-	-177	-0-	8899	2	255	9	N	232	185	1			92

MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645

03	10323	X	8479	-0-	-1844	-0-	8349	2	130	9	N	118	185	1			87
04	9930	X	7672	-0-	-2258	-0-	7534	2	138	9	N	125					212
05	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	9909	2	209	9	N	190	190	1			212
06	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8594	2	128	9	N	116	180	1			148
07	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9438	2	122	9	N	111	187	1			72
08	10106	X	9356	-0-	-750	-0-	9168	2	188	9	N	171	43	1			200

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	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-

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457

03	17887	X	12227	-0-	-5660	-0-	11949	2	278	9	N	253	192	1			293
04	17160	X	16204	-0-	-956	-0-	15857	2	347	9	N	315	389	1			219
05	17732	X	15541	-0-	-2191	-0-	15143	2	398	9	N	362	385	1			196
06	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	16616	2	276	9	N	251	374	1			73
07	16740	X	12146	-0-	-4594	-0-	11774	2	372	9	N	338	188	1			223
08	16740	X	13942	-0-	-2798	-0-	13692	2	250	9	N	227	377	1			73

ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492

03	12958	X	9412	-0-	-3546	-0-	9234	2	178	9	N	162	185	1			228
04	12540	X	8576	-0-	-3964	-0-	8446	2	130	9	N	118	185	1			161
05	12958	X	9802	-0-	-3156	-0-	9666	2	136	9	N	124	192	1			93
06	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10393	2	132	9	N	120					213
07	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	12885	2	178	9	N	162	192	1			183
08	18157	X	18157	-0-	-0-	-0-	18012	2	145	9	N	132	175	1			140

LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12960 - 17473

03	1147	X	2	-0-	-1145	-0-	2	2			N	-0-					7
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					7
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					7
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					7
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BRITT-RATHJEN WELL #: 806HC RRCID -> 290888 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13040 - 18487

03	6138	X	3518	-0-	-2620	-0-	3152	2	366	9	N	333	384	1			340
04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	5768	2	440	9	N	400	570	1			170
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	5988	2	428	9	N	389	382	1			177
06	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	5905	2	404	9	N	367	381	1			163
07	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	375	1	7134	2	N	388	381	1			170
							427	9									
08	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	324	1	6242	2	N	317	385	1			102
							349	9									

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

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

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 #: 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	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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

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	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	5			-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 (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
DAVIS WELL #: 3064 RRCID -> 119171 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541

03	4030	X	3823	-0-	-207	-0-	53	1	3770	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3272	-0-	-628	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	2227	-0-	-1741	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	2394	-0-	-1296	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
07	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			Y	-0-					-0-
*08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466

03	3069	X	2614	-0-	-455	-0-	2614	2			N	-0-					6
04	3000	N	3066	-0-	66	66	3066	2			N	-0-					6
05	3100	N	3140	-0-	40	106	3140	2			N	-0-					6
06	3000	N	3023	-0-	23	129	3020	2	3	9	N	3					9
07	3238	X	3109	-0-	-129	-0-	3109	2			N	-0-					9
08	3069	X	3035	-0-	-34	-0-	3035	2			N	-0-					9

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
STILES 4 WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846

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 RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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	T. A.	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	9659	2	11	9	N	10					116
04	9330 X	8636	-0-	-694	-0-	8621	2	15	9	N	14					130
05	9579 X	9212	-0-	-367	-0-	9197	2	15	9	N	14					144
06	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	9213	2	11	9	N	10	132	1			22
07	9672 X	9631	-0-	-41	-0-	9620	2	11	9	N	10					32
08	9672 X	9562	-0-	-110	-0-	9554	2	8	9	N	7					39

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-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR WELL #: 4027L RRCID -> 228169 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	476	2	3	9	N	3					69
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					69
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					69
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					69
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	738	1	1211	2	N	-0-					69
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	1218	1	1513	2	N	5					74
							6	9									

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	5381	-0-	-540	-0-	589	1	4792	2	N	-0-					124
04	5045	R	5045	-0-	-0-	-0-	576	1	4469	2	N	-0-					124
05	5332	#	5145	-0-	-187	-0-	595	1	4550	2	N	-0-					124
06	5220	#	5007	-0-	-213	-0-	576	1	4431	2	N	-0-					124
07	5394	#	5181	-0-	-213	-0-	586	1	4595	2	N	-0-					124
08	5394	#	5095	-0-	-299	-0-	456	1	4639	2	N	-0-					124

STRAT LAND (MORROW LOWER) 86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 116207 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 10948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	65	1	715	2	N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	61	1	648	2	N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	70	1	614	2	N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	53	1	576	2	N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	58	1	608	2	N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	58	1	621	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-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-

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
EQV OPERATING LLC 101634
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (MORROW LOWER) //CONT.// 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	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

STUART RANCH -B- WELL #: 8 RRCID -> 092068 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9147

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-

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

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

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STUART RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 9030

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BE ANADARKO II, LLC 100676
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 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	1764	N	1764	-0-	-0-	B	-0-	1707	2	57	9	N	52					169
04	1560	N	1520	-0-	-40	B	-0-	1510	2	10	9	N	9					178
05	1612	N	1489	-0-	-123	B	-0-	1485	2	4	9	N	4					182
06	1560	N	1534	-0-	-26	B	-0-	1533	2	1	9	N	1					183
07	1581	N	1482	-0-	-99	B	-0-	1481	2	1	9	N	1					184
08	1518	N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1517	2	1	9	N	1					185

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

TEXAS HUGOTON 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SHEFFY WELL #: 1 RRCID -> 072243 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 2792 PERF. 2713 - 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	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	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-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CHIPPERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 027359 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HART, H. B. WELL #: 1UT RRCID -> 040980 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 3072 - 4878

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	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	496	N	464	-0-	-32	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	496	N	419	-0-	-77	B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	465	N	248	-0-	-217	B	-0-	248	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
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- 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-																	

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	744	N	738	-0-	-6 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	806	N	636	-0-	-170 B	-0-	636	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	1116	N	92	-0-	-1024 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*07	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
08	868	N	864	-0-	-4 B	-0-	864	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	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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-	-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-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 106382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3015 - 3033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1207	-0-	-374 B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1229	-0-	-290 B	-0-	1229	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	604	-0-	-419 B	-0-	604	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4929	#	39	-0-	-4890 B	-4890	39	3			N	-0-					-0-
04	4770	#	388	-0-	-4382 B	-9272	388	3			N	-0-					-0-
05	4929	#	-0-	-0-	-4929 B	-14201					N	-0-					-0-
06	4770	#	479	-0-	-4291 B	-18492	479	3			N	-0-					-0-
07	4929	#	691	-0-	-4238 B	-22730	691	3			N	-0-					-0-
08	0	N	351	-0-	351 B	-22379	351	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -22379																	

SEALY-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 129295 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3115 - 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	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*07	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	213	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
HOLT, EVA WELL #: 2 RRCID -> 148991 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3027 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14	N	14	-0-		-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-		-6 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-		-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-		-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-		-0- B	-0-	53	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	86	N	86	-0-		-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-		-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-		-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-		-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-		-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	558	N	337	-0-		-221 B	-0-	337	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1287	N	1287	-0-		-0- B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-		-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-		-0- B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*07	1114	N	1114	-0-		-0- B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1129	-0-		-18 B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PITTMAN WELL #: 8R RRCID -> 172793 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 3158 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	715	N	715	-0-		-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	2582	N	2582	-0-		-0- B	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-		-0- B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
06	1905	N	1905	-0-		-0- B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
*07	1987	N	1987	-0-		-0- B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
*08	2454	N	2454	-0-		-0- B	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	195	N	195	-0-		-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-		-0- B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	2188	N	2188	-0-		-0- B	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-		-0- B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
07	2614	N	2614	-0-		-0- B	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	NO RPT	-0-		-2201 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
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	1643	N	209	-0-	-1434 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1602	-0-	-289 B	-0-	1602	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	3007	N	2878	-0-	-129 B	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2728	-0-	-122 B	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2794	-0-	-27 B	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2604	-0-	-186 B	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2658	-0-	-163 B	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2641	-0-	-149 B	-0-	2641	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	713	N	665	-0-	-48 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	842	-0-	-181 B	-0-	842	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	310	N	232	-0-	-78 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	372	N	278	-0-	-94 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	868	N	818	-0-	-50 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	868	N	735	-0-	-133 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
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 ->				180												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	180				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	180				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	180				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	180				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	180				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	180				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				180												

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 ->				172												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	172				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	172				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	172				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	172				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	172				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	172				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				172												

BLACK RESOURCES 100503
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	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3		N	-0-					-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3		N	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3		N	-0-					-0-
*06	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3		N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

RABCO ENERGY LLC 101264
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

IP WELL SERVICE LLC 102116
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	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
IP WELL SERVICE LLC //CONT.// 102116
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	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-													

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	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-													

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
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	3472 N	3105	-0-	-367	B	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
04	3214 N	3214	-0-	-0-	B	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
05	3317 N	3317	-0-	-0-	B	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
06	3235 N	3235	-0-	-0-	B	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
07	3437 N	3437	-0-	-0-	B	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
08	3358 N	3358	-0-	-0-	B	-0-	3358	2			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-													

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE //CONT.// 186540
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	744	N	650	-0-	-94 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	1178	N	1090	-0-	-88 B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1328	-0-	-98 B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	984	-0-	-66 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1341	-0-	-23 B	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	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	1302	N	966	-0-	-336 B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
06	930	N	925	-0-	-5 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1253	-0-	-173 B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	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	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
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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. 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	899	N	754	-0-		-145 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-		-0- B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	930	N	900	-0-		-30 B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	720	N	719	-0-		-1 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	930	N	917	-0-		-13 B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-		-0- B	-0-	878	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. 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	908	-0-		-270 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-		-0- B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1206	-0-		-3 B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-		-0- B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1214	-0-		-57 B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-		-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. 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-																		

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. 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	516	-0-		-321 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-		-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-		-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-		-17 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	744	N	681	-0-		-63 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-		-0- B	-0-	647	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. 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	961	N	775	-0-		-186 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	923	-0-		-127 B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	967	-0-		-118 B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	750	N	712	-0-		-38 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-		-0- B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-		-0- B	-0-	963	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 #: 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	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	150	N	63	-0-	-87 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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	682	N	675	-0-	-7 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	558	N	445	-0-	-113 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	450	N	412	-0-	-38 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	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	1612	N	828	-0-	-784 B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
07	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	954	-0-	-720 B	-0-	954	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 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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 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
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
RACHEL WELL #: 2 RRCID -> 252667 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2730 - 2903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	276	-0-		-251 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-		-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-		-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-		-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-		-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	558	N	318	-0-		-240 B	-0-	318	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1753	-0-		-200 B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1678	-0-		-32 B	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-		-0- B	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1702	-0-		-8 B	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1166	-0-		-570 B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1549	-0-		-156 B	-0-	1549	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	429	N	429	-0-		-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-		-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-		-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-		-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	692	-0-		-145 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-		-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-		-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-		-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-		-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*08	746	N	746	-0-		-0- B	-0-	746	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1167	N	1167	-0-		-0- B	-0-	105	1	1062	3	N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-		-0- B	-0-	98	1	990	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1215	-0-		-25 B	-0-	109	1	1106	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1137	-0-		-3 B	-0-	102	1	1035	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1107	-0-		-9 B	-0-	100	1	1007	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	879	-0-		-330 B	-0-	79	1	800	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
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	3968	N	3332	-0-	-636 B	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
04	3360	N	3176	-0-	-184 B	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
05	3194	N	3194	-0-	-0- B	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
06	3210	N	3157	-0-	-53 B	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
07	3286	N	2735	-0-	-551 B	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
08	3193	N	3163	-0-	-30 B	-0-	3163	2			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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	750	N	622	-0-	-128 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	837	N	474	-0-	-363 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	744	N	490	-0-	-254 B	-0-	490	2			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	651	N	633	-0-	-18 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	651	N	648	-0-	-3 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	713	N	534	-0-	-179 B	-0-	534	2			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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	2255	N	2255	-0-	-0-	B	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	B	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2038	-0-	-194	B	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	B	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	1772	-0-	-460	B	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
08	2371	N	2371	-0-	-0-	B	-0-	2371	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	279	N	232	-0-	-47	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	270	N	187	-0-	-83	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	310	N	89	-0-	-221	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	210	N	160	-0-	-50	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	186	N	118	-0-	-68	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	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	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1492	-0-	-58	B	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	B	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1240	-0-	-341	B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
08	1613	N	1613	-0-	-0-	B	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 6 RRCID -> 192151 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2820 - 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	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	789	-0-	-1671 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	744	N	561	-0-	-183 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	806	N	443	-0-	-363 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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	1333	N	86	-0-	-1247 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	823	-0-	-377 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1383	-0-	-198 B	-0-	1383	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	992	N	87	-0-	-905 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	1271	N	105	-0-	-1166 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1221	-0-	-99 B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
05	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	223	-0-	-1048 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	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
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	1209	N	88	-0-	-1121 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	863	-0-	-307 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	899	N	120	-0-	-779 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	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	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	372	N	238	-0-	-134 B	-0-	238	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	651	N	596	-0-	-55 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	690	N	620	-0-	-70 B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	837	N	693	-0-	-144 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	651	N	649	-0-	-2 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	682	N	186	-0-	-496 B	-0-	186	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	775	N	615	-0-	-160 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	870	N	770	-0-	-100 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	806	N	715	-0-	-91 B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	806	N	718	-0-	-88 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GUILD WELL #: 1 RRCID -> 157874 COMPL. DATE 05/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3144 - 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	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	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
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 161343 COMPL. DATE 11/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3140 - 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	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	B	-0-	264	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 120																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	120					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	B	120					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	B	120					N	-0-					-0-
06		120	N	-0-	-0-	-120	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-																		

J. W. RESOURCES INC. 427974
GREEN & PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027357 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2799 - 2950

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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

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

ELLIOTT -D- WELL #: 1 RRCID -> 027549 COMPL. DATE 12/21/1953 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-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- 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	1178	N	787	-0-	-391 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1011	-0-	-9 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1082	-0-	-3 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	750	N	467	-0-	-283 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	N	794	-0-	-291 B	-0-	794	3			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-																	

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2870	N	2870	-0-	-0-	B	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1980	-0-	-300	B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
05	2988	N	2988	-0-	-0-	B	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
06	2809	N	2809	-0-	-0-	B	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1058	-0-	-988	B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	173	-0-	-2803	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2025																		

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 STATUS (-)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	1451	-0-	-502	B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	976	-0-	-434	B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	B	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1606	-0-	-378	B	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025																		

BIVINS -33- WELL #: 1 RRCID -> 181868 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2994 - 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	2356	N	205	-0-	-2151	B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	358	-0-	-1952	B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1416	-0-	-909	B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	2601	N	2601	-0-	-0-	B	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1287	-0-	-139	B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS -B- WELL #: 7 RRCID -> 181959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2666	N	1532	-0-	-1134	B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	1750	-0-	-800	B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	1740	-0-	-771	B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	764	-0-	-706	B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1210	-0-	-526	B	-0-	1210	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
WHORTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 186536 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2852 - 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	1550	N	1087	-0-	-463	B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1063	-0-	-197	B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	625	-0-	-425	B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	999	-0-	-365	B	-0-	999	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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 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	837	N	574	-0-	-263	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	810	N	362	-0-	-448	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	806	N	499	-0-	-307	B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	570	N	301	-0-	-269	B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2025 - WELL PLUGGED 07/08/25

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	558	N	77	-0-	-481	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	210	N	73	-0-	-137	B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	155	N	52	-0-	-103	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	B	-0-	21	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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					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-																		

DEBRA WELL #: 179 RRCID -> 204974 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2922 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-																		

GREEN WELL #: 170 RRCID -> 209305 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2758 - 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	-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
WW WELL #: 1 RRCID -> 245361 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2620 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	651	N	591	-0-	-60 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	780	N	590	-0-	-190 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	651	N	547	-0-	-104 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	589	N	495	-0-	-94 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2025																	

BIVINS 30 WELL #: 1 RRCID -> 264094 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2984 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2025																	

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 269035 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3295 - 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	1798	N	1314	-0-	-484 B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1575	-0-	-75 B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	827	-0-	-433 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1498	-0-	-269 B	-0-	1498	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LARGE OPERATING LLC 486623
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 028016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																	

LASATER & CO, INC. 487415
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	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1029	-0-	-231 B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	223	-0-	-1420 B	-0-	223	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	124	N	32	-0-	-92 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	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
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	1457	N	1332	-0-	-125 B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
05	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1256	-0-	-34 B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1604	-0-	-39 B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1132	-0-	-697 B	-0-	1132	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	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1499	-0-	-299 B	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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 -> -0-																	
03	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
04	750	N	542	-0-	-208 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MOSS WELL #: 1 RRCID -> 098281 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3260 - 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	423	S	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	467	S	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	393	S	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	601	S	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	496	S	329	-0-	-167 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	589	S	589	-0-	-0- B	-0-	589	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	798	-0-	-287 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	980	-0-	-40 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	954	-0-	-131 B	-0-	954	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 #: 2 RRCID -> 236246 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2712 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-7548	CANCELLED UNDERAGE ->		-1362											
03	2294	N	2306	-0-	12 B	-7536	2306	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1993	-0-	523 B	-7013	1993	2			N	-0-					-0-
05	0	N	1922	-0-	1922 B	-5091	1922	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1736	-0-	-484 B	-5091	1736	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1714	-0-	-332 B	-5091	1714	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	560	-0-	-1362 B	-5091	560	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-5091											

COFFEE WELL #: 1R RRCID -> 268694 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3074 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1147	N	851	-0-	-296 B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	925	-0-	-98 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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	1488	N	1111	-0-	-377 B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
05	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1147	-0-	-899 B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1442	-0-	-790 B	-0-	1442	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	0	N	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		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-														

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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 ->			-0-														
03	2108	N	2035	-0-	-73 B	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1345	-0-	-635 B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1788	-0-	-72 B	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	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-																	

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	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	837	N	804	-0-	-33 B	-0-	804	2			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	124	N	30	-0-	-94 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	90	N	24	-0-	-66 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-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	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005
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	527	N	337	-0-	-190 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	496	N	470	-0-	-26 B	-0-	470	2			N	-0-					-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	113	-0-	-42 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LASLEY-HAYS WELL #: 1 RRCID -> 027831 COMPL. DATE 03/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	543	-0-	-108 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	750	N	510	-0-	-240 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	868	N	840	-0-	-28 B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	540	N	498	-0-	-42 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	837	N	754	-0-	-83 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	480	N	402	-0-	-78 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	713	N	563	-0-	-150 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	524	2			N	-0-					-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	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-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 #: A 1 RRCID -> 027846 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	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	120	N	69	-0-	-51 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	124	N	10	-0-	-114 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	124	N	25	-0-	-99 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-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	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	840	N	634	-0-	-206 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*07	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
*07	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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 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-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PALO DURO RESOURCES LLC //CONT.// 637389
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-		-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-														

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-		-0-												
03	2061	N	2061	-0-	-0-	B -0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	2101	N	2101	-0-	-0-	B -0-	2101	3			N	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	B -0-	1960	3			N	-0-					-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	B -0-	2203	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1424	-0-	-746	B -0-	1424	3			N	-0-					-0-
08	2204	N	2204	-0-	-0-	B -0-	2204	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-		-0-												
03	1922	N	1844	-0-	-78	B -0-	1844	3			N	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	B -0-	1811	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1453	-0-	-159	B -0-	1453	3			N	-0-					-0-
06	1942	N	1942	-0-	-0-	B -0-	1942	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1192	-0-	-668	B -0-	1192	3			N	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	B -0-	1783	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-		-0-												
03	1302	N	1297	-0-	-5	B -0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	B -0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1004	-0-	-81	B -0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	B -0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	850	-0-	-452	B -0-	850	3			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	B -0-	1231	3			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-		-0-												
03	1488	N	1429	-0-	-59	B -0-	1429	3			N	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	B -0-	1348	3			N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	B -0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	B -0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	904	-0-	-491	B -0-	904	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1316	-0-	-48	B -0-	1316	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	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341	N	210	-0-	-131 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	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	1085	N	976	-0-	-109 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	992	N	632	-0-	-360 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	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	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	341	N	245	-0-	-96 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			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	1736	N	1490	-0-	-246 B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1470	-0-	-60 B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1417	-0-	-23 B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	917	-0-	-602 B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	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	1395	N	1234	-0-	-161 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1187	-0-	-13 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1160	-0-	-40 B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	756	-0-	-484 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	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. 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	569	-0-		-268	B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
04	683	N	683	-0-		-0-	B	-0-	683	3		N	-0-			-0-
05	843	N	843	-0-		-0-	B	-0-	843	3		N	-0-			-0-
06	634	N	634	-0-		-0-	B	-0-	634	3		N	-0-			-0-
07	826	N	826	-0-		-0-	B	-0-	826	3		N	-0-			-0-
08	837	N	699	-0-		-138	B	-0-	699	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. 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	3999	N	3971	-0-		-28	B	-0-	3971	3		N	-0-			-0-
04	3750	N	3566	-0-		-184	B	-0-	3566	3		N	-0-			-0-
05	3751	N	3665	-0-		-86	B	-0-	3665	3		N	-0-			-0-
06	3840	N	3394	-0-		-446	B	-0-	3394	3		N	-0-			-0-
07	3714	N	3714	-0-		-0-	B	-0-	3714	3		N	-0-			-0-
08	3999	N	3999	-0-		-0-	B	-0-	3999	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. 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	289	N	289	-0-		-0-	B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
04	210	N	197	-0-		-13	B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
05	174	N	174	-0-		-0-	B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
06	270	N	109	-0-		-161	B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07	232	N	232	-0-		-0-	B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
08	186	N	22	-0-		-164	B	-0-	22	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. 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	1804	-0-		-180	B	-0-	1804	3		N	-0-			-0-
04	2010	N	1592	-0-		-418	B	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
05	1798	N	1566	-0-		-232	B	-0-	1566	3		N	-0-			-0-
06	1740	N	1383	-0-		-357	B	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
07	1643	N	1356	-0-		-287	B	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
08	1711	N	1711	-0-		-0-	B	-0-	1711	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. 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	1240	N	1118	-0-		-122	B	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
04	1170	N	1098	-0-		-72	B	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
05	1178	N	1129	-0-		-49	B	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
06	1080	N	1079	-0-		-1	B	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
07	1147	N	1101	-0-		-46	B	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
08	1116	N	549	-0-		-567	B	-0-	549	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	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	780	N	744	-0-	-36 B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	620	N	541	-0-	-79 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	370	-0-	-740 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	775	N	262	-0-	-513 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	527	N	427	-0-	-100 B	-0-	427	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	2015	N	1843	-0-	-172 B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1616	-0-	-184 B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1634	-0-	-195 B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1451	-0-	-319 B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1449	-0-	-225 B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	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	1550	N	1216	-0-	-334 B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1337	-0-	-151 B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1017	-0-	-378 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
08	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	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	3596	N	2488	-0-	-1108 B	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
04	3470	N	3470	-0-	-0- B	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
05	3512	N	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
06	2854	N	2854	-0-	-0- B	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
07	3596	N	3503	-0-	-93 B	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
08	3503	N	3212	-0-	-291 B	-0-	3212	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	1674	N	1442	-0-	-232 B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1305	-0-	-75 B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1290	-0-	-105 B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1179	-0-	-231 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1101	-0-	-263 B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
08	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	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	2170	N	1937	-0-	-233 B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1725	-0-	-225 B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1748	-0-	-143 B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1564	-0-	-296 B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1589	-0-	-209 B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	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	2480	N	2264	-0-	-216 B	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1965	-0-	-225 B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1985	-0-	-185 B	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1754	-0-	-436 B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1653	-0-	-393 B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
08	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	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	1293	-0-	-474 B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1741	-0-	-119 B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1634	-0-	-71 B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1608	-0-	-72 B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	816	-0-	-889 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1495	-0-	-148 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	837	N	544	-0-	-293 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	600	N	30	-0-	-570 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	682	N	37	-0-	-645 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	540	N	123	-0-	-417 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	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
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. 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	5890	N	5693	-0-		-197 B	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
04	5007	N	5007	-0-		-0- B	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
05	4898	N	4385	-0-		-513 B	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
06	5520	N	5327	-0-		-193 B	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
07	5177	N	4144	-0-		-1033 B	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
08	5097	N	5097	-0-		-0- B	-0-	5097	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. 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	2666	N	1538	-0-		-1128 B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1781	N	1781	-0-		-0- B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
05	1997	N	1997	-0-		-0- B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-		-0- B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
07	2458	N	2458	-0-		-0- B	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
08	2192	N	2192	-0-		-0- B	-0-	2192	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. 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	1271	N	1214	-0-		-57 B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1112	-0-		-208 B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1015	-0-		-8 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	852	-0-		-318 B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	822	-0-		-325 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	837	-0-		-186 B	-0-	837	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. 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	2170	N	2072	-0-		-98 B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1928	-0-		-202 B	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1880	-0-		-11 B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1742	-0-		-268 B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	991	-0-		-993 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1702	-0-		-189 B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. 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	1798	N	1596	-0-		-202 B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1432	-0-		-98 B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1447	-0-		-227 B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1242	-0-		-288 B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1298	-0-		-190 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-		-0- B	-0-	1593	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

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 ->			-0-	-0-										
03	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3		N	-0-			-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3		N	-0-			-0-
06	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	3		N	-0-			-0-
07	2170	N	1130	-0-	-1040 B	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
08	2046	N	1770	-0-	-276 B	-0-	1770	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											

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-	-0-										
03	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	3		N	-0-			-0-
04	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	3		N	-0-			-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
06	1500	N	995	-0-	-505 B	-0-	995	3		N	-0-			-0-
07	1550	N	635	-0-	-915 B	-0-	635	3		N	-0-			-0-
08	1364	N	938	-0-	-426 B	-0-	938	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-	-0-										
03	2015	N	1310	-0-	-705 B	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	3		N	-0-			-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
06	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	3		N	-0-			-0-
07	2449	N	1066	-0-	-1383 B	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
08	2201	N	1302	-0-	-899 B	-0-	1302	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-	-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	1740	-0-	-27 B	-0-	1740	3		N	-0-			-0-
04	1650	N	1577	-0-	-73 B	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
05	1643	N	1576	-0-	-67 B	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
06	1680	N	1398	-0-	-282 B	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
07	1643	N	1469	-0-	-174 B	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0- 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
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	403	N	215	-0-		-188 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	240	N	141	-0-		-99 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	372	N	128	-0-		-244 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	210	N	90	-0-		-120 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	155	N	91	-0-		-64 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-		-0- B	-0-	158	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	339	-0-		-157 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	480	N	378	-0-		-102 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-		-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-		-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-		-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	496	N	439	-0-		-57 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	1905	N	1905	-0-		-0- B	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1614	-0-		-66 B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-		-0- B	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1489	-0-		-341 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	901	-0-		-773 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-		-0- B	-0-	1774	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-																		

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	810	N	809	-0-		-1 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-		-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	547	-0-		-503 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	837	N	434	-0-		-403 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-		-0- B	-0-	831	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 -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	620	N	576	-0-	-44 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	600	N	533	-0-	-67 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	570	N	482	-0-	-88 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	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	2325	N	2120	-0-	-205 B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1848	-0-	-252 B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1878	-0-	-137 B	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1692	-0-	-348 B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1828	-0-	-94 B	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
08	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	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	2542	N	2459	-0-	-83 B	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2095	-0-	-155 B	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2101	-0-	-224 B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1865	-0-	-505 B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1860	-0-	-310 B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	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	837	N	659	-0-	-178 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	570	N	278	-0-	-292 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	775	N	407	-0-	-368 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	630	N	451	-0-	-179 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1227	-0-	-153 B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1234	-0-	-68 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1115	-0-	-205 B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1246	-0-	-25 B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1195	-0-	-45 B	-0-	1195	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 -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 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	1550	N	1479	-0-	-71 B	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
04	1410	N	1315	-0-	-95 B	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
05	1395	N	1326	-0-	-69 B	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
06	1440	N	1181	-0-	-259 B	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
07	1364	N	1195	-0-	-169 B	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	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 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	579	-0-	-227 B	-0-	579	3		N	-0-			-0-
04	750	N	733	-0-	-17 B	-0-	733	3		N	-0-			-0-
05	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3		N	-0-			-0-
06	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3		N	-0-			-0-
07	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3		N	-0-			-0-
08	837	N	797	-0-	-40 B	-0-	797	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 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	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
04	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3		N	-0-			-0-
05	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3		N	-0-			-0-
06	990	N	828	-0-	-162 B	-0-	828	3		N	-0-			-0-
07	961	N	480	-0-	-481 B	-0-	480	3		N	-0-			-0-
08	930	N	825	-0-	-105 B	-0-	825	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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. 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	415	-0-	-174 B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
04	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3		N	-0-			-0-
05	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3		N	-0-			-0-
06	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3		N	-0-			-0-
07	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3		N	-0-			-0-
08	589	N	542	-0-	-47 B	-0-	542	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. 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	427	-0-	-162 B	-0-	427	3		N	-0-			-0-
04	540	N	521	-0-	-19 B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
05	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3		N	-0-			-0-
06	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3		N	-0-			-0-
07	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
08	589	N	525	-0-	-64 B	-0-	525	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. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027902 COMPL. DATE 12/28/1949 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	186	N	139	-0-	-47 B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
04	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05	186	N	107	-0-	-79 B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	120	N	84	-0-	-36 B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
08	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	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. 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	1457	N	1228	-0-	-229 B	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3		N	-0-			-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
06	1200	N	1052	-0-	-148 B	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
07	1426	N	525	-0-	-901 B	-0-	525	3		N	-0-			-0-
08	1271	N	1025	-0-	-246 B	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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. 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	623	-0-	-245 B	-0-	623	3		N	-0-			-0-
04	810	N	781	-0-	-29 B	-0-	781	3		N	-0-			-0-
05	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3		N	-0-			-0-
06	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3		N	-0-			-0-
07	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3		N	-0-			-0-
08	899	N	788	-0-	-111 B	-0-	788	3		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

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	2046	N	1811	-0-	-235 B	-0-	1811	3		N	-0-			-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3		N	-0-			-0-
05	1643	N	1575	-0-	-68 B	-0-	1575	3		N	-0-			-0-
06	1740	N	1373	-0-	-367 B	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
07	1736	N	1592	-0-	-144 B	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
08	1581	N	1441	-0-	-140 B	-0-	1441	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

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	1705	N	1537	-0-	-168 B	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
04	1470	N	1209	-0-	-261 B	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
05	1581	N	1233	-0-	-348 B	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
06	1500	N	1065	-0-	-435 B	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
07	1240	N	929	-0-	-311 B	-0-	929	3		N	-0-			-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	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
WHORTON, W. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027915 COMPL. DATE 01/04/1950 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	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-																		

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	1775	-0-	-178	B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	770	-0-	-940	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	444	-0-	-1230	B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	807	-0-	-712	B	-0-	807	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1740	-0-	-270	B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1564	-0-	-79	B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1799	-0-	-61	B	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1376	-0-	-422	B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	B	-0-	1884	3			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	250	-0-	-463	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	510	N	424	-0-	-86	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	744	N	591	-0-	-153	B	-0-	591	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	750	-0-	-25	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	930	N	192	-0-	-738	B	-0-	192	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	1054	N	968	-0-	-86 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1103	-0-	-13 B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	304	-0-	-812 B	-0-	304	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	1395	N	1370	-0-	-25 B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1220	-0-	-100 B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	128	-0-	-1236 B	-0-	128	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	806	N	763	-0-	-43 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	837	N	798	-0-	-39 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	806	N	793	-0-	-13 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	806	N	133	-0-	-673 B	-0-	133	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	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	360	N	294	-0-	-66 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	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. 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	1643	S	1467	-0-		-176	B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
04	1410	S	1398	-0-		-12	B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
05	1519	S	1391	-0-		-128	B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
06	1561	S	1561	-0-		-0-	B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
07	1475	S	1475	-0-		-0-	B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1395	S	290	-0-		-1105	B	-0-	290	3			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

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	1798	N	1580	-0-		-218	B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-		-0-	B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1628	-0-		-232	B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-		-0-	B	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-		-0-	B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	104	-0-		-1539	B	-0-	104	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

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	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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					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

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	2697	N	143	-0-		-2554	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	-0-	-0-		-2160	B	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	N	-0-	-0-		-1767	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-																			

DOOLEY WELL #: 4 RRCID -> 028070 COMPL. DATE 10/02/1952 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	1581	N	1409	-0-		-172	B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-		-0-	B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-		-0-	B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-		-0-	B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-		-0-	B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	375	-0-		-1144	B	-0-	375	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 WELL #: 1 RRCID -> 028071 COMPL. DATE 09/13/1947 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	1550	N	1362	-0-		-188 B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1131	-0-		-339 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1139	-0-		-318 B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1000	-0-		-320 B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-		-0- B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-		-0- B	-0-	1955	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. 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	711	-0-		-126 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-		-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	837	N	725	-0-		-112 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	690	N	677	-0-		-13 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	713	N	698	-0-		-15 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	713	N	236	-0-		-477 B	-0-	236	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. 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	1	-0-		-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-		-29 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-		-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-		-28 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-		-0- B	-0-	265	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. 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	1211	-0-		-122 B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-		-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1293	-0-		-195 B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-		-0- B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1225	-0-		-15 B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	793	-0-		-509 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 1 RRCID -> 028075 COMPL. DATE 03/17/1945 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	1953	N	1773	-0-		-180 B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-		-0- B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1755	-0-		-74 B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1514	-0-		-196 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1626	-0-		-110 B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	220	-0-		-1547 B	-0-	220	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 #: 4 RRCID -> 028078 COMPL. DATE 10/29/1946 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-			-0-									
03	1457	N	1225	-0-		-232 B	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
04	1229	N	1229	-0-		-0- B	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
05	1674	N	1468	-0-		-206 B	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
06	1257	N	1257	-0-		-0- B	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
07	1271	N	1271	-0-		-0- B	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
08	1457	N	369	-0-		-1088 B	-0-	369	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. 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	3689	N	3280	-0-		-409 B	-0-	3280	3		N	-0-			-0-
04	3046	N	3046	-0-		-0- B	-0-	3046	3		N	-0-			-0-
05	3193	N	2916	-0-		-277 B	-0-	2916	3		N	-0-			-0-
06	3180	N	2236	-0-		-944 B	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
07	3162	N	2430	-0-		-732 B	-0-	2430	3		N	-0-			-0-
08	2914	N	245	-0-		-2669 B	-0-	245	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. 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	2046	N	1534	-0-		-512 B	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
04	1600	N	1600	-0-		-0- B	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
05	2356	N	1911	-0-		-445 B	-0-	1911	3		N	-0-			-0-
06	1668	N	1668	-0-		-0- B	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
07	1643	N	1582	-0-		-61 B	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
08	1922	N	532	-0-		-1390 B	-0-	532	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. 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	682	N	217	-0-		-465 B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
04	738	N	738	-0-		-0- B	-0-	738	3		N	-0-			-0-
05	899	N	749	-0-		-150 B	-0-	749	3		N	-0-			-0-
06	579	N	579	-0-		-0- B	-0-	579	3		N	-0-			-0-
07	775	N	577	-0-		-198 B	-0-	577	3		N	-0-			-0-
08	744	N	129	-0-		-615 B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

FLORES WELL #: 8 RRCID -> 028082 COMPL. DATE 06/14/1948 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-			-0-									
03	2542	N	893	-0-		-1649 B	-0-	893	3		N	-0-			-0-
04	2294	N	2294	-0-		-0- B	-0-	2294	3		N	-0-			-0-
05	2183	N	2183	-0-		-0- B	-0-	2183	3		N	-0-			-0-
06	1884	N	1884	-0-		-0- B	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
07	2356	N	1945	-0-		-411 B	-0-	1945	3		N	-0-			-0-
08	2170	N	142	-0-		-2028 B	-0-	142	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 #: 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	1674	N	1501	-0-	-173 B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1622	-0-	-238 B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	136	-0-	-1476 B	-0-	136	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	1860	N	1668	-0-	-192 B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1893	-0-	-401 B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	537	-0-	-1354 B	-0-	537	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	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	434	N	159	-0-	-275 B	-0-	159	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	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	750	N	651	-0-	-99 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	744	N	651	-0-	-93 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	713	N	90	-0-	-623 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	1240	N	1134	-0-	-106 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1124	-0-	-16 B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1211	-0-	-122 B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	340	-0-	-869 B	-0-	340	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 #: 15 RRCID -> 028089 COMPL. DATE 08/12/1951 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	1550	N	1404	-0-		-146 B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-		-0- B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1549	-0-		-125 B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-		-0- B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1441	-0-		-16 B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	903	-0-		-647 B	-0-	903	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1062	-0-		-178 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-		-0- B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1277	-0-		-25 B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-		-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1146	-0-		-94 B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	91	-0-		-1180 B	-0-	91	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1267	-0-		-128 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-		-0- B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1327	-0-		-192 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1221	-0-		-9 B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1242	-0-		-60 B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	265	-0-		-1068 B	-0-	265	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1234	-0-		-130 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-		-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1267	-0-		-376 B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1163	-0-		-37 B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1195	-0-		-14 B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	77	-0-		-1194 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 19 RRCID -> 028093 COMPL. DATE 11/05/1951 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	279	N	272	-0-		-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-		-36 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-		-37 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-		-10 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-		-14 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	279	N	155	-0-		-124 B	-0-	155	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 #: 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	2325	N	2221	-0-	-104 B	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
04	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1925	-0-	-235 B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
07	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	277	-0-	-1800 B	-0-	277	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	434	N	406	-0-	-28 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	744	N	597	-0-	-147 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	434	N	393	-0-	-41 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	589	N	22	-0-	-567 B	-0-	22	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	899	N	791	-0-	-108 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1051	-0-	-127 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	50	-0-	-1004 B	-0-	50	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	2170	N	1871	-0-	-299 B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2363	-0-	-179 B	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
06	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	390	-0-	-1966 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 25 RRCID -> 028099 COMPL. DATE 11/07/1951 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	1054	N	888	-0-	-166 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1071	-0-	-169 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	369	-0-	-716 B	-0-	369	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 #: 26 RRCID -> 028100 COMPL. DATE 11/30/1951 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	1550	N	1389	-0-	-161 B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1681	-0-	-210 B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
06	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1476	-0-	-43 B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	374	-0-	-1300 B	-0-	374	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2936	-0-	-474 B	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
04	3037	N	3037	-0-	-0- B	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
05	3906	N	3503	-0-	-403 B	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
06	2993	N	2993	-0-	-0- B	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
07	3131	N	3061	-0-	-70 B	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
08	3503	N	1203	-0-	-2300 B	-0-	1203	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2025																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	570	N	466	-0-	-104 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	465	N	212	-0-	-253 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	589	N	72	-0-	-517 B	-0-	72	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 WELL #: B 1 RRCID -> 028106 COMPL. DATE 11/08/1951 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	1824	N	1824	-0-		-0-	B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
04	1509	N	1509	-0-		-0-	B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-		-0-	B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1560	-0-		-210	B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	690	-0-		-860	B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	104	-0-		-1756	B	-0-	104	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. 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-																			

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. 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	1677	-0-		-214	B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-		-0-	B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1777	-0-		-362	B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-		-0-	B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1677	-0-		-28	B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	187	-0-		-1580	B	-0-	187	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. 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	1240	N	1130	-0-		-110	B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-		-0-	B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1213	-0-		-151	B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-		-0-	B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-		-0-	B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	404	-0-		-805	B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

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. 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	2542	N	2350	-0-		-192	B	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
04	2320	N	2320	-0-		-0-	B	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
05	2430	N	2430	-0-		-0-	B	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
06	2308	N	2308	-0-		-0-	B	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2375	-0-		-12	B	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	350	-0-		-2068	B	-0-	350	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 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. 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	1612	N	1596	-0-		-16 B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-		-0- B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1626	-0-		-48 B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1381	-0-		-149 B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1403	-0-		-178 B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	355	-0-		-1257 B	-0-	355	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. 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	336	-0-		-191 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-		-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-		-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-		-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-		-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	589	N	463	-0-		-126 B	-0-	463	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. 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	702	-0-		-73 B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	660	N	11	-0-		-649 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-		-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-		-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-		-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	930	N	32	-0-		-898 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KLEKAMP WELL #: 1 RRCID -> 028122 COMPL. DATE 04/07/1947 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	1302	N	1297	-0-		-5 B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-		-0- B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-		-0- B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1075	-0-		-185 B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1195	-0-		-45 B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	230	-0-		-979 B	-0-	230	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. 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	2356	N	2053	-0-		-303 B	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-		-0- B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2173	-0-		-59 B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
06	2001	N	2001	-0-		-0- B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-		-0- B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	241	-0-		-1929 B	-0-	241	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
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	434	N	297	-0-	-137 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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	1736	N	1577	-0-	-159 B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	24	-0-	-1386 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	-0-	-0-	-2356 B	-0-					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	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3011	-0-	11 B	11	3011	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3152	-0-	52 B	63	3152	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3163	-0-	163 B	226	3163	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2991	-0-	-109 B	117	2991	3			N	-0-					-0-
08	3162	#	412	-0-	-2750 B	-2633	412	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2633																	

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	1581	N	1484	-0-	-97 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1521	-0-	-215 B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1397	-0-	-43 B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1455	-0-	-64 B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	248	-0-	-1271 B	-0-	248	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	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	884	-0-	-294 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	780	N	658	-0-	-122 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	992	N	871	-0-	-121 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	899	N	33	-0-	-866 B	-0-	33	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 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	744	N	694	-0-	-50 B	-0-	694	3		N	-0-			-0-
04	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3		N	-0-			-0-
05	775	N	747	-0-	-28 B	-0-	747	3		N	-0-			-0-
06	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3		N	-0-			-0-
07	744	N	722	-0-	-22 B	-0-	722	3		N	-0-			-0-
08	744	N	111	-0-	-633 B	-0-	111	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	713	N	660	-0-	-53 B	-0-	660	3		N	-0-			-0-
04	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3		N	-0-			-0-
05	806	N	678	-0-	-128 B	-0-	678	3		N	-0-			-0-
06	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3		N	-0-			-0-
07	682	N	658	-0-	-24 B	-0-	658	3		N	-0-			-0-
08	682	N	44	-0-	-638 B	-0-	44	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	1550	N	1412	-0-	-138 B	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
05	1674	N	1660	-0-	-14 B	-0-	1660	3		N	-0-			-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3		N	-0-			-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3		N	-0-			-0-
08	1674	N	480	-0-	-1194 B	-0-	480	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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	372	N	108	-0-	-264 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
06	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
07	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
08	217	N	107	-0-	-110 B	-0-	107	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	1209	N	1087	-0-	-122 B	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
05	1302	N	1204	-0-	-98 B	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
08	1209	N	354	-0-	-855 B	-0-	354	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 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	899	N	806	-0-	-93 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	899	N	854	-0-	-45 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	780	N	765	-0-	-15 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	837	N	776	-0-	-61 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	868	N	299	-0-	-569 B	-0-	299	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	1519	N	1385	-0-	-134 B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1420	-0-	-192 B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1320	-0-	-30 B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1373	-0-	-22 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	630	-0-	-796 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 13 RRCID -> 028148 COMPL. DATE 05/19/1947 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	868	N	747	-0-	-121 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	891	-0-	-132 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08	899	N	103	-0-	-796 B	-0-	103	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1104	-0-	-167 B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1311	-0-	-115 B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1223	-0-	-17 B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	238	-0-	-1064 B	-0-	238	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 15 RRCID -> 028150 COMPL. DATE 03/09/1949 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-			-0-									
03	2108	N	1787	-0-		-321 B	-0-	1787	3		N	-0-			-0-
04	1913	N	1913	-0-		-0- B	-0-	1913	3		N	-0-			-0-
05	2418	N	2221	-0-		-197 B	-0-	2221	3		N	-0-			-0-
06	1905	N	1905	-0-		-0- B	-0-	1905	3		N	-0-			-0-
07	2140	N	2140	-0-		-0- B	-0-	2140	3		N	-0-			-0-
08	2232	N	430	-0-		-1802 B	-0-	430	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

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	961	N	856	-0-		-105 B	-0-	856	3		N	-0-			-0-
04	848	N	848	-0-		-0- B	-0-	848	3		N	-0-			-0-
05	961	N	877	-0-		-84 B	-0-	877	3		N	-0-			-0-
06	840	N	817	-0-		-23 B	-0-	817	3		N	-0-			-0-
07	868	N	849	-0-		-19 B	-0-	849	3		N	-0-			-0-
08	868	N	57	-0-		-811 B	-0-	57	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

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	546	-0-		-43 B	-0-	546	3		N	-0-			-0-
04	600	N	524	-0-		-76 B	-0-	524	3		N	-0-			-0-
05	589	N	540	-0-		-49 B	-0-	540	3		N	-0-			-0-
06	540	N	514	-0-		-26 B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
07	530	N	530	-0-		-0- B	-0-	530	3		N	-0-			-0-
08	527	N	502	-0-		-25 B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

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. 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	1705	N	1584	-0-		-121 B	-0-	1584	3		N	-0-			-0-
04	1560	N	1560	-0-		-0- B	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
05	1769	N	1769	-0-		-0- B	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
06	1619	N	1619	-0-		-0- B	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
07	1680	N	1680	-0-		-0- B	-0-	1680	3		N	-0-			-0-
08	1767	N	163	-0-		-1604 B	-0-	163	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. 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	1147	N	1038	-0-		-109 B	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
04	1044	N	1044	-0-		-0- B	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
05	1271	N	1124	-0-		-147 B	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
06	1042	N	1042	-0-		-0- B	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
07	1094	N	1094	-0-		-0- B	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
08	1116	N	72	-0-		-1044 B	-0-	72	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 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	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	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2025 - WELL PLUGGED 07/07/25

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	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1332	-0-	-1 B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1158	-0-	-132 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	299	-0-	-1034 B	-0-	299	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	1116	N	952	-0-	-164 B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1056	-0-	-91 B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1013	-0-	-10 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	598	-0-	-456 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	1085	N	982	-0-	-103 B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1113	-0-	-127 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1036	-0-	-18 B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	273	-0-	-843 B	-0-	273	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	676	-0-	-37 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	837	N	716	-0-	-121 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	660	N	656	-0-	-4 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	713	N	679	-0-	-34 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	713	N	73	-0-	-640 B	-0-	73	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 29 RRCID -> 028164 COMPL. DATE 06/12/1952 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	1829	N	1542	-0-		-287 B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-		-0- B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1607	-0-		-160 B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
06	1521	N	1521	-0-		-0- B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-		-0- B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	105	-0-		-1507 B	-0-	105	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1074	-0-		-197 B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1072	-0-		-188 B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1130	-0-		-420 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-		-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1069	-0-		-47 B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	367	-0-		-749 B	-0-	367	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1867	-0-		-272 B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-		-0- B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1949	-0-		-252 B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1690	-0-		-110 B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1730	-0-		-192 B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	109	-0-		-1844 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	667	-0-		-77 B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	690	N	641	-0-		-49 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	713	N	660	-0-		-53 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	660	N	630	-0-		-30 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	651	N	645	-0-		-6 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	651	N	143	-0-		-508 B	-0-	143	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2470	-0-		-165 B	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
04	2411	N	2411	-0-		-0- B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
05	2404	N	2404	-0-		-0- B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2343	-0-		-57 B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2330	-0-		-150 B	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	264	-0-		-2154 B	-0-	264	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"-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. 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	1734	N	1734	-0-		-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-		-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-		-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
06	2111	N	2111	-0-		-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-		-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	320	-0-		-1757	-0-	320	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. 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-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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. 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	465	N	438	-0-		-27	B	-0-	438	3		N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-		-0-	B	-0-	433	3		N	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-		-39	B	-0-	488	3		N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-		-0-	B	-0-	462	3		N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-		-17	B	-0-	417	3		N	-0-					-0-
08	496	N	48	-0-		-448	B	-0-	48	3		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. 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	1648	-0-		-243	B	-0-	1648	3		N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-		-0-	B	-0-	1560	3		N	-0-					-0-
05	1829	N	1529	-0-		-300	B	-0-	1529	3		N	-0-					-0-
06	1590	N	1588	-0-		-2	B	-0-	1588	3		N	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-		-0-	B	-0-	1641	3		N	-0-					-0-
08	1519	N	199	-0-		-1320	B	-0-	199	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. 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	1496	N	1496	-0-		-0-	B	-0-	1496	3		N	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-		-0-	B	-0-	1464	3		N	-0-					-0-
05	1654	N	1654	-0-		-0-	B	-0-	1654	3		N	-0-					-0-
06	1597	N	1597	-0-		-0-	B	-0-	1597	3		N	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-		-0-	B	-0-	1534	3		N	-0-					-0-
08	1643	N	174	-0-		-1469	B	-0-	174	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
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-		-0- B	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	2015	-0-		-0- B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-		-0- B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1392	-0-		-747 B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	376	-0-		-1639 B	-0-	376	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WISEMAN WELL #: 1 RRCID -> 028181 COMPL. DATE 06/04/1951 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	231	N	231	-0-		-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-		-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-		-4 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-		-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-		-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	310	N	15	-0-		-295 B	-0-	15	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1119	-0-		-121 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-		-0- B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-		-0- B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-		-0- B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
07	1907	N	1907	-0-		-0- B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	284	-0-		-1297 B	-0-	284	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	807	-0-		-340 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-		-0- B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-		-0- B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	780	N	602	-0-		-178 B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-		-0- B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	62	-0-		-1178 B	-0-	62	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 WELL #: 1014 RRCID -> 037037 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 (-)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 ESTATE WELL #: 1068 RRCID -> 040877 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 3084 - 3222

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	806	N	577	-0-		-229 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	870	N	782	-0-		-88 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	930	N	810	-0-		-120 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-		-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	806	N	804	-0-		-2 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	806	N	735	-0-		-71 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STILLWELL WELL #: 1 A RRCID -> 044979 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3134 - 3213

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-																		

BOULWARE WELL #: 2 A RRCID -> 055639 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3215 - 3280

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	2046	N	2039	-0-		-7 B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
04	2039	N	2039	-0-		-0- B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-		-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
06	2244	N	2244	-0-		-0- B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1398	-0-		-710 B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-		-0- B	-0-	1833	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. 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	581	N	581	-0-		-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-		-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-		-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	570	N	503	-0-		-67 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	558	N	460	-0-		-98 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	558	N	333	-0-		-225 B	-0-	333	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 38 RRCID -> 078052 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3079 - 3207

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	332	N	332	-0-		-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-		-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-		-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-		-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-		-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	434	N	109	-0-		-325 B	-0-	109	3			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. 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	868	N	362	-0-		-506 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-		-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	961	N	850	-0-		-111 B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-		-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-		-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	837	N	104	-0-		-733 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	2077	N	2003	-0-		-74 B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	34	-0-		-1826 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	2447	N	2447	-0-		-0- B	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-		-0- B	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-		-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	42	-0-		-2407 B	-0-	42	3			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	651	N	547	-0-		-104 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-		-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	713	N	637	-0-		-76 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-		-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	589	N	584	-0-		-5 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	651	N	75	-0-		-576 B	-0-	75	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
VERNA -A- WELL #: 1 RRCID -> 087890 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3176 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1514	-0-	-67	B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1435	-0-	-35	B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	952	-0-	-536	B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	507	-0-	-888	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	651	N	581	-0-	-70	B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	868	N	709	-0-	-159	B	-0-	709	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 -> -2684 CANCELLED UNDERAGE -> -3516																		
03	1798	N	43	-0-	-1755	B	-2684	43	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	517	-0-	-953	B	-2684	517	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1471	-0-	-141	B	-2684	1471	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1214	-0-	1184	B	-1500	1214	3			N	-0-					-0-
07	527	N	1168	-0-	641	B	-859	1168	3			N	-0-					-0-
08	1745	N	2604	-0-	859	B	-0-	2604	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
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	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	868	N	831	-0-	-37 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	837	N	812	-0-	-25 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
08	837	N	118	-0-	-719 B	-0-	118	3			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- 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-																	

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- 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-																	

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. 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-																			

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. 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	289	-0-		-52	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	480	N	235	-0-		-245	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	372	N	240	-0-		-132	B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	270	N	208	-0-		-62	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-		-56	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-		-7	B	-0-	241	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. 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-																			

FLORES WELL #: 30 RRCID -> 124521 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3401 PERF. 3110 - 3302

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	2046	N	1857	-0-		-189	B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
04	1846	N	1846	-0-		-0-	B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2000	-0-		-170	B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-		-0-	B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1909	-0-		-13	B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	163	-0-		-1852	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

BOULWARE A WELL #: 1R RRCID -> 136509 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 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	248	N	199	-0-		-49	B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	300	N	200	-0-		-100	B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	248	N	188	-0-		-60	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-		-0-	B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	128	-0-		-89	B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-		-0-	B	-0-	196	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
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. 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	2077	N	889	-0-		-1188	B	-0-	889	3		N	-0-			-0-
04	1612	N	1612	-0-		-0-	B	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
05	2035	N	2035	-0-		-0-	B	-0-	2035	3		N	-0-			-0-
06	1769	N	1769	-0-		-0-	B	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
07	1674	N	1552	-0-		-122	B	-0-	1552	3		N	-0-			-0-
08	2192	N	2192	-0-		-0-	B	-0-	2192	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. 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	2511	N	2151	-0-		-360	B	-0-	2151	3		N	-0-			-0-
04	2127	N	2127	-0-		-0-	B	-0-	2127	3		N	-0-			-0-
05	2573	N	2353	-0-		-220	B	-0-	2353	3		N	-0-			-0-
06	2221	N	2221	-0-		-0-	B	-0-	2221	3		N	-0-			-0-
07	2261	N	2261	-0-		-0-	B	-0-	2261	3		N	-0-			-0-
08	2356	N	192	-0-		-2164	B	-0-	192	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. 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	827	-0-		-258	B	-0-	827	3		N	-0-			-0-
04	778	N	778	-0-		-0-	B	-0-	778	3		N	-0-			-0-
05	1178	N	1178	-0-		-0-	B	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
06	936	N	936	-0-		-0-	B	-0-	936	3		N	-0-			-0-
07	1229	N	1229	-0-		-0-	B	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
08	1178	N	991	-0-		-187	B	-0-	991	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. 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	1519	N	1076	-0-		-443	B	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
04	1696	N	1696	-0-		-0-	B	-0-	1696	3		N	-0-			-0-
05	1800	N	1800	-0-		-0-	B	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
06	1565	N	1565	-0-		-0-	B	-0-	1565	3		N	-0-			-0-
07	1860	N	1860	-0-		-0-	B	-0-	1860	3		N	-0-			-0-
08	1798	N	182	-0-		-1616	B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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 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	1130	-0-		-203	B	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
04	1153	N	1153	-0-		-0-	B	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
05	1426	N	1315	-0-		-111	B	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
06	1088	N	1088	-0-		-0-	B	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
07	1178	N	1079	-0-		-99	B	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
08	1302	N	361	-0-		-941	B	-0-	361	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 #: 32 RRCID -> 158566 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3031 - 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-			-0-												
03	1271	N	1099	-0-		-172 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-		-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1348	-0-		-78 B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-		-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-		-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	77	-0-		-1256 B	-0-	77	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 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	1395	N	1214	-0-		-181 B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-		-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1461	-0-		-58 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-		-0- B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1243	-0-		-28 B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	169	-0-		-1288 B	-0-	169	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 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	1680	N	1680	-0-		-0- B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-		-0- B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-		-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
06	2666	N	2666	-0-		-0- B	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
07	1986	N	1986	-0-		-0- B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	94	-0-		-1487 B	-0-	94	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 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	2718	N	2718	-0-		-0- B	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-		-0- B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
05	2089	N	2089	-0-		-0- B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	1762	-0-		-878 B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2023	-0-		-178 B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	154	-0-		-1923 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

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. 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	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-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DOOLEY WELL #: 5068 RRCID -> 163920 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3070 - 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	713	N	528	-0-		-185 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	660	N	611	-0-		-49 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-		-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-		-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-		-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	620	N	154	-0-		-466 B	-0-	154	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. 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	2697	N	2573	-0-		-124 B	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
04	2524	N	2524	-0-		-0- B	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
05	2605	N	2605	-0-		-0- B	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2405	-0-		-85 B	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2596	-0-		-8 B	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	279	-0-		-2325 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FEDRIC WELL #: 2 RRCID -> 164702 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2875 - 3301

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	1091	-0-		-118 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-		-0- B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1045	-0-		-195 B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	904	-0-		-146 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	935	-0-		-181 B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	260	-0-		-794 B	-0-	260	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. 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	1917	-0-		-5 B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-		-0- B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-		-0- B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1822	-0-		-38 B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
07	1971	N	1971	-0-		-0- B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	222	-0-		-1731 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 165754 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3189 - 3654

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	1550	N	1290	-0-		-260 B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1047	-0-		-153 B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	1748	N	1748	-0-		-0- B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-		-0- B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	582	-0-		-503 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	7	-0-		-1729 B	-0-	7	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 #: 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	744	N	302	-0-	-442 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	899	N	759	-0-	-140 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	837	N	657	-0-	-180 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	744	N	71	-0-	-673 B	-0-	71	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	3472	N	2342	-0-	-1130 B	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
04	3150	N	2665	-0-	-485 B	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
05	2899	N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
06	3237	N	3237	-0-	-0- B	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
07	3689	N	3689	-0-	-0- B	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	400	-0-	-2514 B	-0-	400	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	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	985	-0-	-286 B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	959	-0-	-451 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1191	-0-	-204 B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
08	992	N	301	-0-	-691 B	-0-	301	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	1581	N	1341	-0-	-240 B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1299	-0-	-313 B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1082	-0-	-208 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1124	-0-	-271 B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	106	-0-	-1196 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRADDOCK WELL #: 2 RRCID -> 168727 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2611 - 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	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 36 RRCID -> 169067 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2851 - 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-		-0-												
03	6510	N	5724	-0-	-786 B	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
04	6101	N	6101	-0-	-0- B	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
05	6037	N	6037	-0-	-0- B	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
06	5550	N	5418	-0-	-132 B	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
07	6293	N	6288	-0-	-5 B	-0-	6288	3			N	-0-					-0-
08	6045	N	695	-0-	-5350 B	-0-	695	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	1178	N	1062	-0-	-116 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1102	-0-	-169 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1077	-0-	-8 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	87	-0-	-1029 B	-0-	87	3			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	1891	N	1863	-0-	-28 B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1849	-0-	-135 B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1725	-0-	-75 B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1783	-0-	-46 B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	187	-0-	-1673 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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-		-0-												
03	434	N	321	-0-	-113 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	310	N	51	-0-	-259 B	-0-	51	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-		-0-												
03	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	720	N	638	-0-	-82 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	682	N	640	-0-	-42 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	720	N	572	-0-	-148 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	651	N	352	-0-	-299 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	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
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	303	-0-		-131 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-		-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-		-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-		-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-		-7 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	434	N	412	-0-		-22 B	-0-	412	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	672	-0-		-72 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-		-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	837	N	814	-0-		-23 B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-		-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-		-12 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	806	N	57	-0-		-749 B	-0-	57	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	968	-0-		-241 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	930	N	642	-0-		-288 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	700	-0-		-323 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	930	N	665	-0-		-265 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	651	N	560	-0-		-91 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-		-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAFRANKO WELL #: 2 RRCID -> 171702 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3039 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	204	-0-		-44 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-		-43 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-		-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-		-15 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-		-21 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	217	N	48	-0-		-169 B	-0-	48	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	645	-0-		-161 B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-		-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-		-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-		-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-		-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	806	N	747	-0-		-59 B	-0-	747	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 #: 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	1674	N	1432	-0-		-242 B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1103	-0-		-337 B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1133	-0-		-417 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1050	-0-		-330 B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1077	-0-		-70 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-		-0- B	-0-	1406	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	899	N	742	-0-		-157 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-		-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-		-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-		-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	868	N	855	-0-		-13 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	105	-0-		-949 B	-0-	105	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	1228	N	1228	-0-		-0- B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-		-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-		-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	712	-0-		-488 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	463	-0-		-560 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-		-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. 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	1416	N	1416	-0-		-0- B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1296	-0-		-54 B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-		-0- B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1164	-0-		-216 B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1294	-0-		-39 B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1263	-0-		-39 B	-0-	1263	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. 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	1073	-0-		-136 B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-		-0- B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1181	-0-		-90 B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-		-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1126	-0-		-21 B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	145	-0-		-1033 B	-0-	145	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 45 RRCID -> 172110 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3088 - 3280

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	1810	N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1066	-0-	-236	B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	922	-0-	-818	B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	167	-0-	-887	B	-0-	167	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	6	-0-	-9	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	15	N	2	-0-	-13	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-					N	-0-					-0-
07	15	N	-0-	-0-	-15	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	790	-0-	-357	B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1102	-0-	-45	B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	904	-0-	-212	B	-0-	904	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	1941	-0-	-508	B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1747	-0-	-83	B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	B	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1516	-0-	-282	B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2325	-0-	-0-	B	-0-	2325	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 43 RRCID -> 172206 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2974 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	1482	-0-		-99	B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-		-0-	B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1625	-0-		-142	B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1415	-0-		-25	B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1460	-0-		-90	B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	515	-0-		-1097	B	-0-	515	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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	36	-0-		-367	B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-		-450	B	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-		-403	B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-		-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-		-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-		-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	347	-0-		-87	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-		-0-	B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-		-0-	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-		-0-	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	558	N	345	-0-		-213	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	744	N	144	-0-		-600	B	-0-	144	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 47 RRCID -> 172563 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3016 - 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	1612	N	1528	-0-		-84 B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-		-0- B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-		-0- B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1369	-0-		-101 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1417	-0-		-40 B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	489	-0-		-937 B	-0-	489	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

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	183	-0-		-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-		-30 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-		-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-		-7 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-		-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-		-40 B	-0-	146	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

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	713	N	570	-0-		-143 B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-		-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	713	N	622	-0-		-91 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-		-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	620	N	563	-0-		-57 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	620	N	208	-0-		-412 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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 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	992	N	856	-0-		-136 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-		-0- B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	400	-0-		-654 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-		-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-		-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	403	N	319	-0-		-84 B	-0-	319	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 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	1875	-0-		-109 B	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-		-0- B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1837	-0-		-178 B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1717	-0-		-83 B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1777	-0-		-83 B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	498	-0-		-1331 B	-0-	498	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
MAKEIG, ELLA WELL #: 209 RRCID -> 173063 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3146 - 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	1891	N	1708	-0-	-183 B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	26	-0-	-1504 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	60	-0-	-2203 B	-0-	60	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	724	-0-	-423 B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	611	-0-	-474 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	983	-0-	-226 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	960	N	793	-0-	-167 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	809	-0-	-245 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	960	N	704	-0-	-256 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	806	N	577	-0-	-229 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1646	-0-	-124 B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1548	-0-	-312 B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	927	-0-	-778 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1638	-0-	-5 B	-0-	1638	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	810	N	596	-0-	-214 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	713	N	542	-0-	-171 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	682	N	48	-0-	-634 B	-0-	48	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
BOWERMASTER WELL #: 2 RRCID -> 176585 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 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	744	N	606	-0-	-138	B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
08	899	N	129	-0-	-770	B	-0-	129	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	#	2820	-0-	-590	B	-590	2820	3			N	-0-					-0-
04	3300	#	2749	-0-	-551	B	-1141	2749	3			N	-0-					-0-
05	3410	#	2807	-0-	-603	B	-1744	2807	3			N	-0-					-0-
06	3300	#	2557	-0-	-743	B	-2487	2557	3			N	-0-					-0-
07	3410	#	2823	-0-	-587	B	-3074	2823	3			N	-0-					-0-
08	3410	#	482	-0-	-2928	B	-6002	482	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6002																		

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	970	-0-	-53	B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	930	N	816	-0-	-114	B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	930	N	908	-0-	-22	B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	837	N	490	-0-	-347	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	30	-0-	-1024	B	-0-	30	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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
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. 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	123	-0-	-63 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	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. 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	1116	N	728	-0-	-388 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1026	-0-	-59 B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	961	N	949	-0-	-12 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	806	-0-	-217 B	-0-	806	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. 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-																	

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 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-																	

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 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	1236	-0-	-252 B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	973	-0-	-227 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	992	-0-	-372 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	853	-0-	-347 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	992	N	609	-0-	-383 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	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
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 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	5611	N	5438	-0-		-173 B	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
04	5190	N	4869	-0-		-321 B	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
05	5177	N	4936	-0-		-241 B	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
06	5250	N	4496	-0-		-754 B	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
07	5022	N	5021	-0-		-1 B	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
08	4929	N	4897	-0-		-32 B	-0-	4897	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 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	1524	-0-		-584 B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-		-0- B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	2214	N	2214	-0-		-0- B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-		-0- B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
07	2260	N	2260	-0-		-0- B	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2050	-0-		-151 B	-0-	2050	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 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-																		

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. 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	618	-0-		-219 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	780	N	762	-0-		-18 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-		-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-		-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-		-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
08	837	N	746	-0-		-91 B	-0-	746	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. 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	961	N	895	-0-		-66 B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	750	N	14	-0-		-736 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-		-0- B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-		-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-		-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	19	-0-		-1221 B	-0-	19	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
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1243	-0-		-772 B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1536	-0-		-354 B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
05	1917	N	1917	-0-		-0- B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-		-0- B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
07	1815	N	1815	-0-		-0- B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1610	-0-		-312 B	-0-	1610	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1086	-0-		-123 B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-		-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1147	-0-		-155 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	867	-0-		-183 B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1134	-0-		-13 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	146	-0-		-1001 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 38 RRCID -> 182100 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1063	-0-		-146 B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-		-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1142	-0-		-129 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-		-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-		-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	17	-0-		-1130 B	-0-	17	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	548	-0-		-72 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-		-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-		-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	540	N	494	-0-		-46 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-		-19 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	527	N	150	-0-		-377 B	-0-	150	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
HAILE WELL #: 2 RRCID -> 182352 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2767 - 3156

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	744	N	689	-0-		-55 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-		-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-		-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-		-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-		-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
08	868	N	166	-0-		-702 B	-0-	166	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. 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	942	-0-		-81 B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
04	870	N	851	-0-		-19 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	961	N	758	-0-		-203 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	900	N	661	-0-		-239 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	868	N	642	-0-		-226 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	744	N	183	-0-		-561 B	-0-	183	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. 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	899	N	766	-0-		-133 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-		-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	930	N	846	-0-		-84 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-		-0- B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-		-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	837	N	99	-0-		-738 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. 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-																		

CARTRITE WELL #: 219 RRCID -> 184063 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3062 - 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	31	N	3	-0-		-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	90	N	17	-0-		-73 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-		-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-		-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-		-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-		-30 B	-0-	1	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
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	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	465	N	210	-0-	-255 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	420	N	186	-0-	-234 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	279	N	190	-0-	-89 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	217	N	29	-0-	-188 B	-0-	29	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	1209	N	1113	-0-	-96 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1215	-0-	-87 B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	360	-0-	-849 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SEYMOUR WELL #: 2 RRCID -> 184238 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3109 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	761	-0-		-107 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	750	N	694	-0-		-56 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	744	N	707	-0-		-37 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	750	N	633	-0-		-117 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-		-10 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	713	N	686	-0-		-27 B	-0-	686	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1484	-0-		-4 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1375	-0-		-95 B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1369	-0-		-26 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1233	-0-		-207 B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	715	-0-		-711 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1181	-0-		-183 B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	961	-0-		-961 B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1372	-0-		-188 B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	1925	N	1925	-0-		-0- B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-		-0- B	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	1868	N	1868	-0-		-0- B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1504	-0-		-418 B	-0-	1504	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1428	-0-		-60 B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-		-0- B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1396	-0-		-123 B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1344	-0-		-36 B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1380	-0-		-15 B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	392	-0-		-1003 B	-0-	392	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 -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-		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1229										
03	2848	N	2848	-0-	-0-	B	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0-	B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2290	-0-	-470	B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	1166	-0-	-1252	B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2284	-0-	-134	B	-0-	2284	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	930	N	870	-0-	-60	B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	961	N	894	-0-	-67	B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	868	N	840	-0-	-28	B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	899	N	142	-0-	-757	B	-0-	142	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-		-0-													
03	1085	N	967	-0-	-118	B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	980	-0-	-105	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	930	N	927	-0-	-3	B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	961	N	933	-0-	-28	B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
08	992	N	136	-0-	-856	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

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	1619	N	1619	-0-	-0-	B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	731	-0-	-819	B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1435	-0-	-146	B	-0-	1435	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-		-0-													
03	31	N	6	-0-	-25	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					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	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
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
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. 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	1054	N	980	-0-		-74	B	-0-	980	3			N	-0-				-0-
04	1130	N	1130	-0-		-0-	B	-0-	1130	3			N	-0-				-0-
05	998	N	998	-0-		-0-	B	-0-	998	3			N	-0-				-0-
06	1072	N	1072	-0-		-0-	B	-0-	1072	3			N	-0-				-0-
07	1178	N	1129	-0-		-49	B	-0-	1129	3			N	-0-				-0-
08	992	N	190	-0-		-802	B	-0-	190	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. 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	690	N	690	-0-		-0-	B	-0-	690	3			N	-0-				-0-
04	634	N	634	-0-		-0-	B	-0-	634	3			N	-0-				-0-
05	624	N	624	-0-		-0-	B	-0-	624	3			N	-0-				-0-
06	660	N	583	-0-		-77	B	-0-	583	3			N	-0-				-0-
07	651	N	310	-0-		-341	B	-0-	310	3			N	-0-				-0-
08	620	N	24	-0-		-596	B	-0-	24	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. 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-																		

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 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	558	N	302	-0-		-256	B	-0-	302	3			N	-0-				-0-
04	404	N	404	-0-		-0-	B	-0-	404	3			N	-0-				-0-
05	310	N	287	-0-		-23	B	-0-	287	3			N	-0-				-0-
06	490	N	490	-0-		-0-	B	-0-	490	3			N	-0-				-0-
07	403	N	67	-0-		-336	B	-0-	67	3			N	-0-				-0-
08	279	N	60	-0-		-219	B	-0-	60	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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 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	1116	N	1055	-0-		-61	B	-0-	1055	3			N	-0-				-0-
04	1003	N	1003	-0-		-0-	B	-0-	1003	3			N	-0-				-0-
05	1023	N	1012	-0-		-11	B	-0-	1012	3			N	-0-				-0-
06	1020	N	969	-0-		-51	B	-0-	969	3			N	-0-				-0-
07	1023	N	975	-0-		-48	B	-0-	975	3			N	-0-				-0-
08	1023	N	203	-0-		-820	B	-0-	203	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 #: 40 RRCID -> 189282 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3090 - 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-		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-439									
03	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
04	2779	N	2779	-0-	-0- B	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3104	-0-	4 B	4	3104	3			N	-0-					-0-
06	2828	N	2824	-0-	-4 B	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2670	-0-	-213 B	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	236	-0-	-2864 B	-0-	236	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1431	-0-	-69 B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1447	-0-	-10 B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1321	-0-	-179 B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1472	-0-	-16 B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1194	-0-	-263 B	-0-	1194	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1056	-0-	-60 B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	971	-0-	-109 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	962	-0-	-92 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	870	-0-	-150 B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

FLORES WELL #: 58 RRCID -> 190860 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3008 - 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	589	N	202	-0-	-387 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	651	N	588	-0-	-63 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	620	N	493	-0-	-127 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	589	N	39	-0-	-550 B	-0-	39	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	597	-0-	-85 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	682	N	52	-0-	-630 B	-0-	52	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
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	(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	1147	N	1027	-0-		-120 B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
04	990	N	857	-0-		-133 B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	846	-0-		-177 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	990	N	733	-0-		-257 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	899	N	713	-0-		-186 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-		-0- B	-0-	909	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	(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	703	-0-		-41 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	690	N	566	-0-		-124 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	713	N	595	-0-		-118 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	690	N	559	-0-		-131 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	589	N	577	-0-		-12 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-		-0- B	-0-	719	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	(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	620	N	445	-0-		-175 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-		-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-		-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-		-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-		-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	651	N	565	-0-		-86 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -522																		
03	3131	#	2366	-0-		-765 B	-1287	2366	3			N	-0-					-0-
04	3030	#	2714	-0-		-316 B	-1603	2714	3			N	-0-					-0-
05	3131	#	2858	-0-		-273 B	-1876	2858	3			N	-0-					-0-
06	3030	#	2701	-0-		-329 B	-2205	2701	3			N	-0-					-0-
07	3131	#	2818	-0-		-313 B	-2518	2818	3			N	-0-					-0-
08	3131	#	619	-0-		-2512 B	-5030	619	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4508 CANCELLED UNDERAGE -> -522																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GARLAND-SCOTT WELL #: 1045 RRCID -> 196236 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3095 - 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	899	N	278	-0-	-621 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	930	N	790	-0-	-140 B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	837	N	193	-0-	-644 B	-0-	193	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	371	-0-	-156 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	403	N	351	-0-	-52 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	360	N	325	-0-	-35 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	341	N	77	-0-	-264 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	755	-0-	-144 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	930	N	787	-0-	-143 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	775	N	736	-0-	-39 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	775	N	80	-0-	-695 B	-0-	80	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	744	N	677	-0-	-67 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	810	N	557	-0-	-253 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	775	N	559	-0-	-216 B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	682	N	142	-0-	-540 B	-0-	142	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 #: 1A RRCID -> 204807 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2845 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	835	-0-	-95	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	930	N	867	-0-	-63	B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	810	N	804	-0-	-6	B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	837	N	816	-0-	-21	B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	868	N	77	-0-	-791	B	-0-	77	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	1086	-0-	-30	B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1188	-0-	-145	B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1089	-0-	-27	B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	83	-0-	-1095	B	-0-	83	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	1015	-0-	-225	B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1005	-0-	-255	B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1055	-0-	-154	B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
06	990	N	986	-0-	-4	B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1028	-0-	-26	B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	228	-0-	-826	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	962	-0-	-123	B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	966	-0-	-119	B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	930	N	914	-0-	-16	B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	961	N	944	-0-	-17	B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	961	N	103	-0-	-858	B	-0-	103	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	861	-0-	-224	B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	889	-0-	-134	B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	840	N	825	-0-	-15	B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	868	N	852	-0-	-16	B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
08	899	N	104	-0-	-795	B	-0-	104	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 #: 49 RRCID -> 205037 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3054 - 3508

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	1581	N	1305	-0-		-276 B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-		-0- B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1492	-0-		-244 B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-		-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-		-0- B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	108	-0-		-1380 B	-0-	108	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 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	992	N	948	-0-		-44 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-		-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	938	-0-		-147 B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	930	N	881	-0-		-49 B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	930	N	904	-0-		-26 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	930	N	87	-0-		-843 B	-0-	87	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 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	1395	N	469	-0-		-926 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	996	-0-		-84 B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	228	-0-		-826 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-		-0- B	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-		-0- B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
08	217	N	119	-0-		-98 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 48 RRCID -> 206969 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3040 - 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	651	N	573	-0-		-78 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-		-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	682	N	589	-0-		-93 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	540	N	520	-0-		-20 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	589	N	526	-0-		-63 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	589	N	48	-0-		-541 B	-0-	48	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. 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	651	N	541	-0-		-110 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-		-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	620	N	569	-0-		-51 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-		-7 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	558	N	514	-0-		-44 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	558	N	58	-0-		-500 B	-0-	58	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 #: 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	868	N	722	-0-	-146 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	837	N	787	-0-	-50 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	775	N	68	-0-	-707 B	-0-	68	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	837	N	726	-0-	-111 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	868	N	825	-0-	-43 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	837	N	49	-0-	-788 B	-0-	49	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	1271	N	488	-0-	-783 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	900	N	399	-0-	-501 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	651	N	361	-0-	-290 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	480	N	376	-0-	-104 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	403	N	200	-0-	-203 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	372	N	34	-0-	-338 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	875	-0-	-241 B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1255	-0-	-5 B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1244	-0-	-89 B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1222	-0-	-80 B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1117	-0-	-123 B	-0-	1117	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 6 WELL #: 5 RRCID -> 227060 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3086 - 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	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1057	-0-	-233 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	524	-0-	-623 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	195	-0-	-952 B	-0-	195	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

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

FLYR GAS UNIT -A- 5 WELL #: 2 RRCID -> 227863 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 2991 - 3426

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1572	-0-	-164 B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1390	-0-	-170 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1407	-0-	-112 B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1260	-0-	-270 B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1366	-0-	-60 B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1379	-0-	-16 B	-0-	1379	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	364	-0-	-194 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	690	N	548	-0-	-142 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	589	N	556	-0-	-33 B	-0-	556	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 #: 37 RRCID -> 234564 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3024 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	608	-0-	-43	B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	899	N	750	-0-	-149	B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	744	N	43	-0-	-701	B	-0-	43	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	1467	-0-	-176	B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1520	-0-	-216	B	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	142	-0-	-1377	B	-0-	142	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	798	-0-	-70	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	964	-0-	-90	B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	961	N	185	-0-	-776	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	589	N	455	-0-	-134	B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	682	N	651	-0-	-31	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	651	N	602	-0-	-49	B	-0-	602	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	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	960	N	848	-0-	-112	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	930	N	467	-0-	-463	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	899	N	863	-0-	-36	B	-0-	863	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
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. 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	1798	N	1773	-0-		-25 B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	1806	N	1806	-0-		-0- B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-		-0- B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1706	-0-		-4 B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	962	-0-		-898 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1594	-0-		-173 B	-0-	1594	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. 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	3319	N	3319	-0-		-0- B	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
04	3150	N	3099	-0-		-51 B	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
05	3070	N	3070	-0-		-0- B	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
06	3210	N	2767	-0-		-443 B	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
07	3193	N	1552	-0-		-1641 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
08	3069	N	2666	-0-		-403 B	-0-	2666	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. 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	1550	N	1435	-0-		-115 B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1281	-0-		-189 B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1279	-0-		-271 B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1138	-0-		-242 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1051	-0-		-282 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1200	-0-		-71 B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BURRUS WELL #: 2311 RRCID -> 237063 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3653 - 3371

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	2418	N	2291	-0-		-127 B	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
04	2015	N	2015	-0-		-0- B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-		-0- B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2207	-0-		-13 B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
07	2456	N	2456	-0-		-0- B	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	232	-0-		-2186 B	-0-	232	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. 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	759	N	759	-0-		-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-		-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	744	N	675	-0-		-69 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	720	N	592	-0-		-128 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	713	N	277	-0-		-436 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	682	N	454	-0-		-228 B	-0-	454	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
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. 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	4777	N	4777	-0-		-0-	-0-	4777	3		N	-0-			-0-
04	3814	N	3814	-0-		-0-	-0-	3814	3		N	-0-			-0-
05	3139	N	3139	-0-		-0-	-0-	3139	3		N	-0-			-0-
06	4620	N	2362	-0-		-2258	-0-	2362	3		N	-0-			-0-
07	3937	N	1856	-0-		-2081	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
08	3182	N	3182	-0-		-0-	-0-	3182	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

FLORES WELL #: 63 RRCID -> 238648 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3068 - 3366

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	775	N	680	-0-		-95	-0-	680	3		N	-0-			-0-
04	687	N	687	-0-		-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
05	899	N	775	-0-		-124	-0-	775	3		N	-0-			-0-
06	660	N	618	-0-		-42	-0-	618	3		N	-0-			-0-
07	713	N	675	-0-		-38	-0-	675	3		N	-0-			-0-
08	775	N	44	-0-		-731	-0-	44	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. 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	391	N	391	-0-		-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
04	390	N	371	-0-		-19	-0-	371	3		N	-0-			-0-
05	380	N	380	-0-		-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
06	390	N	343	-0-		-47	-0-	343	3		N	-0-			-0-
07	381	N	381	-0-		-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
08	372	N	365	-0-		-7	-0-	365	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

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 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	2294	N	1923	-0-		-371	-0-	1923	3		N	-0-			-0-
04	1890	N	1702	-0-		-188	-0-	1702	3		N	-0-			-0-
05	2108	N	1720	-0-		-388	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
06	1860	N	1409	-0-		-451	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
07	1767	N	1420	-0-		-347	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
08	1950	N	1950	-0-		-0-	-0-	1950	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 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	1271	N	1168	-0-		-103	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
04	1124	N	1124	-0-		-0-	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
05	1271	N	1156	-0-		-115	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
06	1140	N	1111	-0-		-29	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
07	1147	N	1136	-0-		-11	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
08	1147	N	241	-0-		-906	-0-	241	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 #: 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-																		
03	3782	N	3621	-0-		-161 B	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
04	3530	N	3530	-0-		-0- B	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
05	3999	N	3682	-0-		-317 B	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
06	3510	N	3413	-0-		-97 B	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
07	3658	N	3556	-0-		-102 B	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
08	3689	N	322	-0-		-3367 B	-0-	322	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-																		
03	1860	N	1569	-0-		-291 B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1380	-0-		-420 B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1369	-0-		-212 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1245	-0-		-285 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1369	-0-		-57 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1313	-0-		-51 B	-0-	1313	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-																		
03	2201	N	2031	-0-		-170 B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1953	-0-		-27 B	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1971	-0-		-230 B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1852	-0-		-128 B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1903	-0-		-112 B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	300	-0-		-1684 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	2077	N	2061	-0-		-16 B	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1865	-0-		-145 B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1884	-0-		-131 B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1692	-0-		-288 B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1847	-0-		-75 B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1890	-0-		-1 B	-0-	1890	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	1860	N	1524	-0-		-336 B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-		-0- B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1682	-0-		-240 B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-		-0- B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1557	-0-		-24 B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	123	-0-		-1551 B	-0-	123	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
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 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	843	-0-		-87 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-		-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	949	-0-		-105 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-		-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	868	N	828	-0-		-40 B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
08	961	N	111	-0-		-850 B	-0-	111	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 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	2511	N	2379	-0-		-132 B	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-		-0- B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-		-0- B	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2025	-0-		-285 B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2367	-0-		-20 B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	267	-0-		-1996 B	-0-	267	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 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	1550	N	1493	-0-		-57 B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
04	1435	N	1435	-0-		-0- B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1790	-0-		-8 B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
06	1589	N	1589	-0-		-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-		-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	96	-0-		-1702 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DOOLEY 67 WELL #: 2 RRCID -> 239506 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3107 - 3298

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-																		

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. 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	1767	N	1361	-0-		-406 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-		-0- B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-		-0- B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-		-0- B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1519	-0-		-62 B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	379	-0-		-1171 B	-0-	379	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 #: 60 RRCID -> 239508 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3016 - 3386

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	3348	N	3140	-0-		-208 B	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
04	3033	N	3033	-0-		-0- B	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
05	3193	N	3115	-0-		-78 B	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
06	3030	N	2783	-0-		-247 B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
07	3131	N	2969	-0-		-162 B	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	366	-0-		-2734 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 61 RRCID -> 239509 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 3037 - 3378

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	284	N	284	-0-		-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-		-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	341	N	290	-0-		-51 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-		-10 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-		-31 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	279	N	16	-0-		-263 B	-0-	16	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. 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	1705	N	1424	-0-		-281 B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-		-0- B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1518	-0-		-466 B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1268	-0-		-112 B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-		-0- B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	121	-0-		-1398 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. 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	558	N	340	-0-		-218 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-		-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-		-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-		-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-		-0- B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
08	775	N	219	-0-		-556 B	-0-	219	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. 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	1810	-0-		-298 B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-		-0- B	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2076	-0-		-218 B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
06	1768	N	1768	-0-		-0- B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1949	-0-		-35 B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	147	-0-		-1930 B	-0-	147	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
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	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2070	-0-	-150 B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2107	-0-	-32 B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1894	-0-	-326 B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2077	-0-	-62 B	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	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 -> -2914 CANCELLED UNDERAGE -> -2726																	
03	2821	N	2077	-0-	-744 B	-2914	2077	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	2771	-0-	1241 B	-1673	2771	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	2499	-0-	546 B	-1127	2499	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	2353	-0-	343 B	-784	2353	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	1659	-0-	-1193 B	-784	1659	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	150	-0-	-2361 B	-784	150	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -784																	

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	217	N	176	-0-	-41 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	28	-0-	-158 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	978	-0-	-107 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	930	N	820	-0-	-110 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	842	-0-	-181 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	960	N	764	-0-	-196 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	837	N	808	-0-	-29 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1122	-0-	-87 B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1262	-0-	-195 B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	380	-0-	-891 B	-0-	380	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 #: 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	961	N	850	-0-		-111 B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-		-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	923	-0-		-131 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-		-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	899	N	855	-0-		-44 B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	930	N	54	-0-		-876 B	-0-	54	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	1953	N	1706	-0-		-247 B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-		-0- B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1869	-0-		-208 B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1645	-0-		-5 B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1727	-0-		-71 B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	164	-0-		-1696 B	-0-	164	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	1240	N	853	-0-		-387 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	758	-0-		-412 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1071	-0-		-231 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	840	N	792	-0-		-48 B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-		-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	823	-0-		-262 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	1271	N	1178	-0-		-93 B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-		-0- B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1208	-0-		-125 B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1124	-0-		-16 B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1153	-0-		-56 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	398	-0-		-811 B	-0-	398	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	1891	N	1786	-0-		-105 B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-		-0- B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-		-0- B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	426	-0-		-1314 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1475	-0-		-230 B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	137	-0-		-1506 B	-0-	137	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 #: 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	899	N	778	-0-		-121 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-		-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	868	N	757	-0-		-111 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	750	N	665	-0-		-85 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	775	N	710	-0-		-65 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	744	N	49	-0-		-695 B	-0-	49	3			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	806	N	302	-0-		-504 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-		-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	961	N	825	-0-		-136 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-		-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	899	N	704	-0-		-195 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	837	N	47	-0-		-790 B	-0-	47	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	1240	N	1061	-0-		-179 B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-		-0- B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1277	-0-		-180 B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-		-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1095	-0-		-52 B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	88	-0-		-1183 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 66 RRCID -> 244481 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3075 - 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	2286	N	2286	-0-		-0- B	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-		-0- B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-		-0- B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1798	-0-		-422 B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1889	-0-		-157 B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	171	-0-		-1782 B	-0-	171	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	661	-0-		-145 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	690	N	647	-0-		-43 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	744	N	679	-0-		-65 B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-		-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	682	N	655	-0-		-27 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	682	N	124	-0-		-558 B	-0-	124	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 #: 2377 RRCID -> 244483 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2831 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2325	N	2242	-0-		-83 B	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2237	-0-		-313 B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
05	2197	N	2197	-0-		-0- B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2066	-0-		-94 B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	998	-0-		-1327 B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1880	-0-		-321 B	-0-	1880	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	799	-0-		-410 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-		-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1131	-0-		-264 B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-		-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1024	-0-		-30 B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	796	-0-		-320 B	-0-	796	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	932	-0-		-277 B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
04	990	N	681	-0-		-309 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	701	-0-		-384 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	900	N	575	-0-		-325 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-		-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-		-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1671	-0-		-344 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-		-0- B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1906	-0-		-264 B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	1708	N	1708	-0-		-0- B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
07	1749	N	1749	-0-		-0- B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	175	-0-		-1716 B	-0-	175	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	938	-0-		-116 B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-		-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1086	-0-		-154 B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-		-0- B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-		-0- B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	74	-0-		-1011 B	-0-	74	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 #: 70 RRCID -> 245350 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 3094 - 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	1023	N	886	-0-	-137 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1071	-0-	-138 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	73	-0-	-1012 B	-0-	73	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2450	-0-	-123 B	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
04	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2765	-0-	-242 B	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
06	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
07	2593	N	2593	-0-	-0- B	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	179	-0-	-2580 B	-0-	179	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1863	-0-	-152 B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1901	-0-	-207 B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1737	-0-	-63 B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1830	-0-	-61 B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	253	-0-	-1638 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2461	-0-	-205 B	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2065	-0-	-5 B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2505	-0-	-378 B	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2247	-0-	-123 B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	667	-0-	-1844 B	-0-	667	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2139	-0-	-217 B	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	33	-0-	-1857 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3185	-0-	85 B	85	3185	3			N	-0-					-0-
06	2298	N	2213	-0-	-85 B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	3193	#	72	-0-	-3121 B	-3121	72	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3121																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 73 RRCID -> 245360 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3337 PERF. 3101 - 3337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5549	N	5229	-0-	-320 B	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
04	5064	N	5064	-0-	-0- B	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
05	5859	N	5392	-0-	-467 B	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
06	5303	N	5303	-0-	-0- B	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
07	5294	N	5294	-0-	-0- B	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
08	5394	N	558	-0-	-4836 B	-0-	558	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	288	-0-	-84 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	390	N	334	-0-	-56 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1342	-0-	-208 B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1529	-0-	-176 B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1402	-0-	-55 B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	86	-0-	-1433 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	1612	N	1443	-0-	-169 B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1395	-0-	-155 B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1245	-0-	-165 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1385	-0-	-41 B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	199	-0-	-1196 B	-0-	199	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	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1939	-0-	-131 B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1764	-0-	-3 B	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1343	-0-	-817 B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	802	-0-	-1213 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1018	-0-	-749 B	-0-	1018	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 #: 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	1643	N	1445	-0-	-198 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1694	-0-	-290 B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1409	-0-	-110 B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	102	-0-	-1603 B	-0-	102	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	713	N	567	-0-	-146 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	720	N	486	-0-	-234 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	713	N	486	-0-	-227 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	540	N	443	-0-	-97 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	496	N	39	-0-	-457 B	-0-	39	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	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	806	N	577	-0-	-229 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	870	N	337	-0-	-533 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	837	N	636	-0-	-201 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	589	N	4	-0-	-585 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2390	-0-	-28 B	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2260	-0-	-313 B	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2119	-0-	-191 B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2157	-0-	-44 B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	227	-0-	-2036 B	-0-	227	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	415	-0-	-112 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	651	N	573	-0-	-78 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	558	N	26	-0-	-532 B	-0-	26	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
KLEKAMP WELL #: 2312 RRCID -> 246101 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2610 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1902	-0-	-113 B	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1758	-0-	-102 B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1574	-0-	-256 B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1733	-0-	-96 B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	308	-0-	-1459 B	-0-	308	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1688	-0-	-232 B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1479	-0-	-9 B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1745	-0-	-85 B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1296	-0-	-440 B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
08	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3596	N	3234	-0-	-362 B	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
04	3183	N	3183	-0-	-0- B	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
05	3298	N	3298	-0-	-0- B	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
06	3120	N	3102	-0-	-18 B	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
07	3286	N	3188	-0-	-98 B	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
08	3286	N	654	-0-	-2632 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	2511	N	2451	-0-	-60 B	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
04	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
05	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
06	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1245	-0-	-1142 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2066	-0-	-290 B	-0-	2066	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	744	N	523	-0-	-221 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	775	N	749	-0-	-26 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	744	N	693	-0-	-51 B	-0-	693	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 #: 2 RRCID -> 257948 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 3416 PERF. 3120 - 3401

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	998	-0-		-87	B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-		-0-	B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-		-0-	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-		-0-	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	992	N	532	-0-		-460	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-		-0-	B	-0-	922	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. 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	1541	-0-		-288	B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1354	-0-		-86	B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1423	-0-		-251	B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1201	-0-		-299	B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1105	-0-		-290	B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	1618	N	1618	-0-		-0-	B	-0-	1618	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. 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	1953	N	1774	-0-		-179	B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1599	-0-		-111	B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1616	-0-		-151	B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1462	-0-		-248	B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1431	-0-		-212	B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-		-0-	B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 262722 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2897 - 3310

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	2953	N	2953	-0-		-0-	B	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
04	2824	N	2824	-0-		-0-	B	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
05	2696	N	2696	-0-		-0-	B	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2463	-0-		-387	B	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	1315	-0-		-1599	B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3194	-0-		94	B	94	3194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 94																			

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 266503 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2914 - 3256

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	3875	N	3619	-0-		-256	B	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
04	3600	N	3226	-0-		-374	B	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
05	3565	N	3246	-0-		-319	B	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
06	3510	N	2902	-0-		-608	B	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
07	3348	N	3025	-0-		-323	B	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
08	3316	N	3316	-0-		-0-	B	-0-	3316	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
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-																	
03	1829	N	1666	-0-	-163 B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1482	-0-	-108 B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1502	-0-	-110 B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1347	-0-	-273 B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1370	-0-	-149 B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	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-																	
03	3720	N	3600	-0-	-120 B	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
04	3540	N	3286	-0-	-254 B	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
05	3565	N	3332	-0-	-233 B	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
06	3480	N	3005	-0-	-475 B	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
07	3410	N	3266	-0-	-144 B	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
08	3397	N	3397	-0-	-0- B	-0-	3397	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-																	
03	4185	N	3975	-0-	-210 B	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
04	3428	N	3428	-0-	-0- B	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
05	3906	N	1877	-0-	-2029 B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
06	3840	N	-0-	-0-	-3840 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3713	N	3713	-0-	-0- B	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	701	-0-	-1190 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	5395	N	5395	-0-	-0- B	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
04	5222	N	5222	-0-	-0- B	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
05	5549	N	2592	-0-	-2957 B	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
06	5220	N	-0-	-0-	-5220 B	-0-					N	-0-					-0-
07	5394	N	5021	-0-	-373 B	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	887	-0-	-1717 B	-0-	887	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1409	-0-	-110 B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1323	-0-	-27 B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1119	-0-	-617 B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
08	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	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 WELL #: 319 RRCID -> 268763 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3250 - 3286

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-																		

ELGIN WELL #: 2 RRCID -> 268766 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3226 - 3286

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-																		

GILLESPIE WELL #: 2 RRCID -> 268768 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3132 - 3351

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	2604	N	2265	-0-		-339 B	-0-			2265	3	N	-0-					-0-
04	2256	N	2256	-0-		-0- B	-0-			2256	3	N	-0-					-0-
05	2214	N	2214	-0-		-0- B	-0-			2214	3	N	-0-					-0-
06	2293	N	2293	-0-		-0- B	-0-			2293	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	1503	-0-		-822 B	-0-			1503	3	N	-0-					-0-
08	2316	N	2316	-0-		-0- B	-0-			2316	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TANDY WELL #: 2 RRCID -> 268783 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3204 - 3402

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	1798	N	1436	-0-		-362 B	-0-			1436	3	N	-0-					-0-
04	1466	N	1466	-0-		-0- B	-0-			1466	3	N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-		-0- B	-0-			1435	3	N	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-		-0- B	-0-			1548	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1019	-0-		-500 B	-0-			1019	3	N	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-		-0- B	-0-			1841	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. 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	1117	-0-		-61 B	-0-			1117	3	N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-		-0- B	-0-			1068	3	N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-		-0- B	-0-			1026	3	N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-		-0- B	-0-			1093	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	729	-0-		-387 B	-0-			729	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	943	-0-		-80 B	-0-			943	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
PRYMECK WELL #: 2 RRCID -> 268967 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2986 - 3224

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	997	-0-		-491 B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-		-0- B	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-		-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-		-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1553	-0-		-214 B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1455	-0-		-95 B	-0-	1455	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. 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	1271	N	930	-0-		-341 B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	439	-0-		-731 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	806	N	245	-0-		-561 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	900	N	303	-0-		-597 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-		-465 B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-		-248 B	-0-					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. 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	2604	N	2285	-0-		-319 B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2150	-0-		-40 B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	2147	N	2147	-0-		-0- B	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
06	2463	N	2463	-0-		-0- B	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1918	-0-		-314 B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
08	2704	N	2704	-0-		-0- B	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	1612	N	1483	-0-		-129 B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-		-0- B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-		-0- B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1423	-0-		-17 B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1017	-0-		-440 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
08	1543	N	1543	-0-		-0- B	-0-	1543	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	1736	N	1644	-0-		-92 B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-		-0- B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-		-0- B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1544	-0-		-46 B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1005	-0-		-576 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1470	-0-		-49 B	-0-	1470	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 #: 2 RRCID -> 271920 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2892 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	3658	N	3658	-0-	-0-	B -0-	3658	3			N	-0-					-0-
04	3594	N	3594	-0-	-0-	B -0-	3594	3			N	-0-					-0-
05	3255	N	3255	-0-	-0-	B -0-	3255	3			N	-0-					-0-
06	3540	N	2995	-0-	-545	B -0-	2995	3			N	-0-					-0-
07	3720	N	1628	-0-	-2092	B -0-	1628	3			N	-0-					-0-
08	3424	N	3424	-0-	-0-	B -0-	3424	3			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	1798	N	1494	-0-	-304	B -0-	1494	3			N	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	B -0-	1510	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1499	-0-	-330	B -0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	B -0-	1630	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1172	-0-	-378	B -0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	B -0-	1745	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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-		-0-												
03	3371	N	3371	-0-	-0-	B -0-	3371	3			N	-0-					-0-
04	3928	N	3928	-0-	-0-	B -0-	3928	3			N	-0-					-0-
05	3930	N	3930	-0-	-0-	B -0-	3930	3			N	-0-					-0-
06	3270	N	2490	-0-	-780	B -0-	2490	3			N	-0-					-0-
07	4061	N	1121	-0-	-2940	B -0-	1121	3			N	-0-					-0-
08	3937	N	3202	-0-	-735	B -0-	3202	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-		-0-												
03	1240	N	1087	-0-	-153	B -0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	B -0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	B -0-	994	3			N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	B -0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	686	-0-	-399	B -0-	686	3			N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	B -0-	1143	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-		-0-												
03	1860	N	1781	-0-	-79	B -0-	1781	3			N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	B -0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	B -0-	1721	3			N	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	B -0-	1782	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1155	-0-	-643	B -0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	B -0-	1753	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
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	4264	N	4264	-0-	-0- B	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
04	3784	N	3784	-0-	-0- B	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
05	3636	N	3636	-0-	-0- B	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
06	4140	N	3343	-0-	-797 B	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
07	3906	N	1931	-0-	-1975 B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
08	3627	N	3624	-0-	-3 B	-0-	3624	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	1364	N	1218	-0-	-146 B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	880	-0-	-422 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	1612	N	1422	-0-	-190 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1310	-0-	-370 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1092	-0-	-288 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	712	-0-	-652 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1132	-0-	-139 B	-0-	1132	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	3534	N	3317	-0-	-217 B	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
04	3471	N	3471	-0-	-0- B	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
05	3536	N	3536	-0-	-0- B	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
06	3210	N	2698	-0-	-512 B	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
07	3596	N	3427	-0-	-169 B	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
08	3534	N	357	-0-	-3177 B	-0-	357	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	1891	N	1374	-0-	-517 B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1155	-0-	-105 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1312	-0-	-145 B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	914	-0-	-295 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
08	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	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
ROYAL PENDLETON WELL #: 3343 RRCID -> 278292 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2770 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	2945	N	2855	-0-		-90 B	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
04	2685	N	2685	-0-		-0- B	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2651	-0-		-46 B	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2419	-0-		-341 B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	1385	-0-		-1405 B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2505	-0-		-161 B	-0-	2505	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	3627	N	2449	-0-		-1178 B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
04	3013	N	3013	-0-		-0- B	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
05	2807	N	2807	-0-		-0- B	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2315	-0-		-55 B	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1411	-0-		-1689 B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2715	-0-		-106 B	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														

FLORES WELL #: 803 RRCID -> 279117 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2996 - 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-		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-4017										
03	2108	N	1811	-0-		-297 B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-		-0- B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1756	-0-		-73 B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1446	-0-		-294 B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1683	-0-		-84 B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	213	-0-		-1554 B	-0-	213	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	2790	N	1683	-0-		-1107 B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
04	3004	N	3004	-0-		-0- B	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
05	3325	N	3325	-0-		-0- B	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
06	2942	N	2942	-0-		-0- B	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1673	-0-		-1427 B	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
08	3317	N	2822	-0-		-495 B	-0-	2822	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	1028	N	1028	-0-		-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-		-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-		-0- B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
06	990	N	961	-0-		-29 B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-		-0- B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-		-0- B	-0-	1435	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
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 ->					103													
03	3069	N	2611	-0-	-458	B	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
04	2596	N	2596	-0-	-0-	B	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
05	3224	#	3051	-0-	-173	B	-173	3051	3			N	-0-					-0-
06	3120	#	2834	-0-	-286	B	-459	2834	3			N	-0-					-0-
07	3224	#	2643	-0-	-581	B	-1040	2643	3			N	-0-					-0-
08	3224	#	332	-0-	-2892	B	-3932	332	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3932													

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	1860	N	1273	-0-	-587	B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
05	1855	N	1855	-0-	-0-	B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	966	-0-	-264	B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	2069	N	2069	-0-	-0-	B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	89	-0-	-1771	B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													

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	1798	N	1460	-0-	-338	B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1575	-0-	-316	B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1340	-0-	-70	B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	130	-0-	-1451	B	-0-	130	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-		CANCELLED UNDERAGE ->	-5409										
03	1953	N	1420	-0-	-533	B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1385	-0-	-258	B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	466	-0-	-914	B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	978	-0-	-1130	B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	180	-0-	-1215	B	-0-	180	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	3790	N	3790	-0-	-0-	B	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
04	3480	N	3264	-0-	-216	B	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
05	3219	N	3219	-0-	-0-	B	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
06	3660	N	2932	-0-	-728	B	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
07	3379	N	1783	-0-	-1596	B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
08	3478	N	3478	-0-	-0-	B	-0-	3478	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 #: 2501 RRCID -> 292615 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3066 - 3230

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	1705	N	1445	-0-		-260 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
04	1527	N	1527	-0-		-0- B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-		-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1313	-0-		-97 B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1462	-0-		-119 B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	234	-0-		-1223 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FIRST ST BANK OF STRATFORD 'A' WELL #: 4448 RRCID -> 293908 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 2984 - 3378

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	1964	N	1964	-0-		-0- B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1586	-0-		-244 B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1554	-0-		-120 B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1397	-0-		-493 B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	816	-0-		-827 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1537	-0-		-13 B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUDSON, E. F. WELL #: 4504 RRCID -> 294079 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2944 - 3331

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	3565	N	3135	-0-		-430 B	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
04	3060	N	2541	-0-		-519 B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	2577	-0-		-461 B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
06	3030	N	2032	-0-		-998 B	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	1700	-0-		-935 B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*08	3032	N	3032	-0-		-0- B	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SPURLOCK GAS UNIT WELL #: 2003 RRCID -> 294231 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2998 - 3334

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	4123	N	3245	-0-		-878 B	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
04	3390	N	2748	-0-		-642 B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
05	3255	N	2656	-0-		-599 B	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
06	3150	N	2321	-0-		-829 B	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2216	-0-		-636 B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
08	2944	N	2944	-0-		-0- B	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FOERSTERLING WELL #: 2903 RRCID -> 294291 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 2942 - 3324

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	3441	N	3057	-0-		-384 B	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
04	3090	N	2280	-0-		-810 B	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2712	-0-		-233 B	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
06	2970	N	2389	-0-		-581 B	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
07	2395	N	2395	-0-		-0- B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
08	2777	N	2777	-0-		-0- B	-0-	2777	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
CARTRITE, J. A. WELL #: 2505 RRCID -> 294302 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 3059 - 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	1240	N	1044	-0-	-196	B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	961	N	939	-0-	-22	B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	839	-0-	-181	B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	992	N	930	-0-	-62	B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	930	N	895	-0-	-35	B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CARTRITE GAS UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 294499 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3015 - 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	3317	N	3142	-0-	-175	B	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
04	3060	N	2693	-0-	-367	B	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2728	-0-	-279	B	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
06	3030	N	2402	-0-	-628	B	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2321	-0-	-469	B	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
08	2993	N	2993	-0-	-0-	B	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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-																		

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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
WHORTON WELL #: B 1 RRCID -> 027851 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	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	1984	N	1819	-0-	-165 B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1758	-0-	-42 B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1786	-0-	-43 B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1759	-0-	-11 B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1460	-0-	-369 B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1724	-0-	-74 B	-0-	1724	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	1705	N	367	-0-	-1338 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*08	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
LAMB WELL #: 2R RRCID -> 202532 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2960 - 3355

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -571 CANCELLED UNDERAGE -> -4325																	
03	3007	N	2981	-0-	-26 B	-571	2981	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2595	-0-	465 B	-106	2595	3			N	-0-					-0-
05	1817	N	1923	-0-	106 B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2635	-0-	-245 B	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2110	-0-	-587 B	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
08	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513	3			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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	388	-0-	-170 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	510	N	459	-0-	-51 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17 B	-0-	479	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	744	N	526	-0-	-218 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	660	N	564	-0-	-96 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	3658	#	360	-0-	-3298 B	-3298	360	2			N	-0-					-0-
06	510	N	424	-0-	-86 B	-3298	424	2			N	-0-					-0-
07	589	N	437	-0-	-152 B	-3298	437	2			N	-0-					-0-
08	372	N	633	-0-	261 B	-3037	633	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3037														

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	4433	N	3153	-0-	-1280 B	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
04	3960	N	3383	-0-	-577 B	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0- B	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
06	3060	N	2546	-0-	-514 B	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
07	3503	N	2625	-0-	-878 B	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
08	3795	N	3795	-0-	-0- B	-0-	3795	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	4216	N	2566	-0-	-1650 B	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	3300	N	2912	-0-	-388 B	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
05	3224	N	1891	-0-	-1333 B	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
06	2880	N	2880	-0-	-0- B	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
07	3007	N	2294	-0-	-713 B	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
08	3030	N	3030	-0-	-0- B	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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	372	N	249	-0-	-123 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	372	N	9	-0-	-363 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					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 ->			-0-														
03	992	N	928	-0-	-64 B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	930	N	760	-0-	-170 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	806	N	775	-0-	-31 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	900	N	632	-0-	-268 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775 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
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. 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	837	N	768	-0-		-69 B	-0-	768	2		N	-0-			-0-
04	1140	N	801	-0-		-339 B	-0-	801	2		N	-0-			-0-
05	1023	N	800	-0-		-223 B	-0-	800	2		N	-0-			-0-
06	750	N	691	-0-		-59 B	-0-	691	2		N	-0-			-0-
07	837	N	722	-0-		-115 B	-0-	722	2		N	-0-			-0-
08	806	N	584	-0-		-222 B	-0-	584	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. 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	1178	N	848	-0-		-330 B	-0-	848	2		N	-0-			-0-
04	1140	N	1042	-0-		-98 B	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
05	1178	N	1177	-0-		-1 B	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
06	1072	N	1072	-0-		-0- B	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
07	1160	N	1160	-0-		-0- B	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
08	1178	N	897	-0-		-281 B	-0-	897	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. 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	527	N	382	-0-		-145 B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
04	544	N	544	-0-		-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
05	527	N	508	-0-		-19 B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
06	443	N	443	-0-		-0- B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
07	558	N	513	-0-		-45 B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
08	496	N	272	-0-		-224 B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

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. 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	837	N	518	-0-		-319 B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
04	615	N	615	-0-		-0- B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
05	758	N	758	-0-		-0- B	-0-	758	2		N	-0-			-0-
06	543	N	543	-0-		-0- B	-0-	543	2		N	-0-			-0-
07	701	N	701	-0-		-0- B	-0-	701	2		N	-0-			-0-
08	744	N	610	-0-		-134 B	-0-	610	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. 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	660	N	660	-0-		-0- B	-0-	660	2		N	-0-			-0-
04	900	N	820	-0-		-80 B	-0-	820	2		N	-0-			-0-
05	1054	N	1054	-0-		-0- B	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
06	710	N	710	-0-		-0- B	-0-	710	2		N	-0-			-0-
07	992	N	992	-0-		-0- B	-0-	992	2		N	-0-			-0-
08	1054	N	808	-0-		-246 B	-0-	808	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
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	558	N	441	-0-	-117 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	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	620	N	402	-0-	-218 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	660	N	483	-0-	-177 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	496	N	424	-0-	-72 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	589	N	441	-0-	-148 B	-0-	441	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	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-																	

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 027308 COMPL. DATE 12/22/1947 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	1065	-0-	-175 B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	990	N	963	-0-	-27 B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1025	-0-	-29 B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	978	-0-	-42 B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*07	992	N	648	-0-	-344 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	890	-0-	-133 B	-0-	890	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	978	-0-	-293 B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	925	-0-	-125 B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	960	N	939	-0-	-21 B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	961	N	703	-0-	-258 B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	961	N	657	-0-	-304 B	-0-	657	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
MORRIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 027317 COMPL. DATE 08/01/1950 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	2635	N 2322	-0-	-313 B	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
04	2310	N 2195	-0-	-115 B	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
05	2480	N 2246	-0-	-234 B	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
06	2250	N 2154	-0-	-96 B	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
07	2263	N 1607	-0-	-656 B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
08	2232	N 1981	-0-	-251 B	-0-	1981	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1007	N 1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	925	N 925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	898	N 898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	960	N 828	-0-	-132 B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	961	N 392	-0-	-569 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	899	N 701	-0-	-198 B	-0-	701	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 1865	-0-	-398 B	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
04	1920	N 1752	-0-	-168 B	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	1891	N 1783	-0-	-108 B	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
06	1800	N 1714	-0-	-86 B	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
07	1798	N 1283	-0-	-515 B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
08	1798	N 1505	-0-	-293 B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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	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-																

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	1705	N -0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	N 845	-0-	-685 B	-0-	201	1	644	2	N	-0-					-0-
05	1302	N 886	-0-	-416 B	-0-	187	1	699	2	N	-0-					-0-
06	1263	N 1263	-0-	-0- B	-0-	344	1	919	2	N	-0-					-0-
07	868	N 340	-0-	-528 B	-0-	340	1			N	-0-					-0-
08	899	N 385	-0-	-514 B	-0-	54	1	331	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 -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	1612	N	1589	-0-	-23 B	-0-	422	1	1167	2	N	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	510	1	1137	2	N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	287	1	838	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	671	-0-	-859 B	-0-	31	1	640	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	6	-0-	-1699 B	-0-	6	1			N	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	668	-0-	-479 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	616	-0-	-66 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*07	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BUCKLES -A- WELL #: 1 RRCID -> 027330 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3178	N	3178	-0-	-0- B	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
04	3120	N	2765	-0-	-355 B	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
05	3069	N	2251	-0-	-818 B	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
06	3090	N	2076	-0-	-1014 B	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
*07	2852	N	1330	-0-	-1522 B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
08	2942	N	2942	-0-	-0- B	-0-	2942	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	2796	-0-	-56 B	-0-	957	1	1839	2	N	-0-					-0-
04	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	936	1	1610	2	N	-0-					-0-
05	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	677	1	1406	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2432	-0-	-268 B	-0-	815	1	1617	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	261	-0-	-2374 B	-0-	261	1			N	-0-					-0-
08	2077	N	1997	-0-	-80 B	-0-	665	1	1332	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 -C- WELL #: 1 RRCID -> 027332 COMPL. DATE 03/20/1950 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	275	N	275	-0-		-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-		-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	248	N	117	-0-		-131 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	270	N	142	-0-		-128 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*07	248	N	122	-0-		-126 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-		-20 B	-0-	104	2			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1578	N	1578	-0-		-0- B	-0-	289	1	1289	2	N	-0-					-0-
04	4020	N	3844	-0-		-176 B	-0-	575	1	3269	2	N	-0-					-0-
05	4061	N	3928	-0-		-133 B	-0-	587	1	3341	2	N	-0-					-0-
06	3373	N	3373	-0-		-0- B	-0-	559	1	2814	2	N	-0-					-0-
07	3968	N	2326	-0-		-1642 B	-0-	403	1	1923	2	N	-0-					-0-
08	4205	N	4205	-0-		-0- B	-0-	659	1	3546	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	176	N	176	-0-		-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-		-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-		-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	47	-0-		-133 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-		-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-		-0- B	-0-	33	2			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	3392	N	3392	-0-	-0-	B	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
04	3030	N	2873	-0-	-157	B	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2534	-0-	-225	B	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
06	3270	N	2640	-0-	-630	B	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
*07	2976	N	1741	-0-	-1235	B	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2542	-0-	-0-	B	-0-	2542	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-																		

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	1488	N	970	-0-	-518	B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1101	-0-	-159	B	-0-	263	1	838	2	N	-0-					-0-
05	837	N	606	-0-	-231	B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	930	N	558	-0-	-372	B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*07	1147	N	460	-0-	-687	B	-0-	116	1	344	2	N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	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
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	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	387	1	1156	2	N	-0-			-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	B	-0-	310	1	887	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	326	-0-	-914	B	-0-	56	1	270	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	343	-0-	-1157	B	-0-	88	1	255	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	30	-0-	-1210	B	-0-	30	1			N	-0-			-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	227	1	1047	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	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	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PRONGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027346 COMPL. DATE 09/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11586																
03	3844	#	1853	-0-	-1991	B	-13577	712	1	1141	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1833	-0-	693	B	-12884	504	1	1329	2	N	-0-			-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	B	-12884					N	-0-			-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	B	-12884					N	-0-			-0-
07	1891	N	148	-0-	-1743	B	-12884	148	1			N	-0-			-0-
08	0	N	475	-0-	475	B	-12409	431	1	44	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1991 CANCELLED UNDERAGE -> -10418																

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	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
06	1080	N	555	-0-	-525	B	-0-	555	2			N	-0-			-0-
07	1147	N	700	-0-	-447	B	-0-	700	2			N	-0-			-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	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
SHOUN A WELL #: 1 RRCID -> 027348 COMPL. DATE 01/18/1947 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-																

SLOAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027349 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 -> 26																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	26					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	26					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	26					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	26					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	26					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	26					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 26																

STEWART -A- WELL #: 1 RRCID -> 027350 COMPL. DATE 07/25/1946 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	1364	N	393	-0-	-971	B	-0-	154	1	239	2	N	-0-			-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	534	1	621	2	N	-0-			-0-
05	496	N	165	-0-	-331	B	-0-	51	1	114	2	N	-0-			-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	B	-0-	299	1	469	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	91	-0-	-1118	B	-0-	91	1			N	-0-			-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0-	B	-0-	458	1	1633	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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	1364	N	1338	-0-	-26	B	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
05	1116	N	1023	-0-	-93	B	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
06	1290	N	1151	-0-	-139	B	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
*07	1581	N	913	-0-	-668	B	-0-	913	2			N	-0-			-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	B	-0-	1378	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	256	1	399	2	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	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-			-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	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 -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	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	584	1	1626	2	N	-0-			-0-
04	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	701	1	1706	2	N	-0-			-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	404	1	1186	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	980	-0-	-1150 B	-0-	287	1	693	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	231	-0-	-2249 B	-0-	231	1			N	-0-			-0-
08	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	560	1	1604	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	992	N	580	-0-	-412 B	-0-	580	2			N	-0-			-0-
04	750	N	735	-0-	-15 B	-0-	735	2			N	-0-			-0-
05	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-			-0-
06	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-			-0-
07	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-			-0-
08	930	N	679	-0-	-251 B	-0-	679	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ALEXANDER -H- WELL #: 1 RRCID -> 027374 COMPL. DATE 11/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-			-0-
04	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-			-0-
05	899	N	741	-0-	-158 B	-0-	741	2			N	-0-			-0-
06	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-			-0-
07	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-			-0-
08	744	N	173	-0-	-571 B	-0-	173	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -307															
03	3813	#	3041	-0-	-772 B	-1079	3041	2			N	-0-			-0-
04	3690	#	2949	-0-	-741 B	-1820	2949	2			N	-0-			-0-
05	3813	#	3140	-0-	-673 B	-2493	3140	2			N	-0-			-0-
06	2940	N	3058	-0-	118 B	-2375	3058	2			N	-0-			-0-
07	3038	N	2265	-0-	-773 B	-2375	2265	2			N	-0-			-0-
08	3131	N	2062	-0-	-1069 B	-2375	2062	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2186 CANCELLED UNDERAGE -> -189															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
04	3150	N	2638	-0-	-512 B	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
05	3162	N	2912	-0-	-250 B	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2126	-0-	-154 B	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	2890	N	2890	-0-	-0- B	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	2680	-0-	-234 B	-0-	2680	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	651	N	629	-0-	-22 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	651	N	631	-0-	-20 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	600	N	471	-0-	-129 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	620	N	585	-0-	-35 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	620	N	490	-0-	-130 B	-0-	490	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	372	N	212	-0-	-160 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	360	N	221	-0-	-139 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	279	N	186	-0-	-93 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	1829	N	1503	-0-	-326 B	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1457	-0-	-73 B	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1374	-0-	-66 B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	988	-0-	-531 B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1221	-0-	-267 B	-0-	1221	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	1054	N	959	-0-	-95 B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	930	N	881	-0-	-49 B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	961	N	431	-0-	-530 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	930	N	876	-0-	-54 B	-0-	876	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
ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 027387 COMPL. DATE 11/06/1951 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	62	N	47	-0-		-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-		-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-		-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-		-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-		-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-		-4 B	-0-	89	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2162	-0-		-411 B	-0-	283	1	1879	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2452	-0-		-98 B	-0-	308	1	2144	2	N	-0-					-0-
05	3150	N	3150	-0-		-0- B	-0-	403	1	2747	2	N	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-		-0- B	-0-	44	1	2064	2	N	-0-					-0-
07	2878	N	2878	-0-		-0- B	-0-	384	1	2494	2	N	-0-					-0-
08	3162	N	1923	-0-		-1239 B	-0-	224	1	1699	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	878	-0-		-52 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	990	N	748	-0-		-242 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	868	N	777	-0-		-91 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	840	N	687	-0-		-153 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-		-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-		-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	492	-0-		-4 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-		-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-		-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-		-7 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-		-6 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	496	N	436	-0-		-60 B	-0-	436	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1814	N	1814	-0-		-0- B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-		-0- B	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1797	-0-		-63 B	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1254	-0-		-516 B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1349	-0-		-480 B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1645	-0-		-153 B	-0-	1645	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 -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	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-																	

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	1612	N	1525	-0-	-87 B	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1490	-0-	-40 B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1525	-0-	-87 B	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1240	-0-	-230 B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	589	N	519	-0-	-70 B	-0-	519	2			N	-0-					130
04	690	N	563	-0-	-127 B	-0-	563	2			N	-0-					130
05	589	N	587	-0-	-2 B	-0-	587	2			N	-0-					130
06	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					130
07	589	N	578	-0-	-11 B	-0-	578	2			N	-0-					130
08	589	N	535	-0-	-54 B	-0-	535	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	1054	N	939	-0-	-115 B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1063	-0-	-22 B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1057	-0-	-28 B	-0-	1057	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

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. 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	687	N	687	-0-		-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	870	N	797	-0-		-73 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	837	N	824	-0-		-13 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-		-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	837	N	805	-0-		-32 B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-		-0- B	-0-	855	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. 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	4216	N	3433	-0-		-783 B	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
04	3510	N	3226	-0-		-284 B	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
05	3534	N	3279	-0-		-255 B	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
06	3330	N	3089	-0-		-241 B	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
07	3348	N	2306	-0-		-1042 B	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
08	3286	N	2162	-0-		-1124 B	-0-	2162	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. 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	259	-0-		-578 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	330	N	28	-0-		-302 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	93	N	23	-0-		-70 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-		-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-		-0- B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-		-0- B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	341	N	236	-0-		-105 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-		-1 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-		-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-		-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-		-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	310	N	41	-0-		-269 B	-0-	41	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	1085	N	761	-0-		-324 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	939	-0-		-81 B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	842	-0-		-243 B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	750	N	593	-0-		-157 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	961	N	674	-0-		-287 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-		-0- B	-0-	1086	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, 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2194	-0-	-100 B	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2254	-0-	-26 B	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2221	-0-	-104 B	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2135	-0-	-190 B	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2227	-0-	-5 B	-0-	2227	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3025	-0-	-447 B	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
04	3366	N	3366	-0-	-0- B	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
05	3359	N	3359	-0-	-0- B	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
06	3041	N	3041	-0-	-0- B	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
07	3472	N	3265	-0-	-207 B	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
08	3348	N	3201	-0-	-147 B	-0-	3201	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	630	-0-	-269 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	868	N	789	-0-	-79 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	273	-0-	-68 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	403	N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	372	N	248	-0-	-124 B	-0-	248	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	2139	N	1740	-0-	-399 B	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1861	-0-	-179 B	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2101	-0-	-38 B	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1210	-0-	-898 B	-0-	1210	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
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	713	N	50	-0-	-663 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	929	-0-	-361 B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1855	-0-	-284 B	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1183	-0-	-47 B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	684	-0-	-525 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	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	992	N	849	-0-	-143 B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	810	N	763	-0-	-47 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	992	N	521	-0-	-471 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	1178	N	1083	-0-	-95 B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1138	-0-	-32 B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1095	-0-	-114 B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	921	-0-	-129 B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3286	N	2250	-0-	-1036 B	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	3356	N	3356	-0-	-0- B	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
05	3348	N	2910	-0-	-438 B	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
06	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
07	4229	N	4229	-0-	-0- B	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
08	3695	N	3695	-0-	-0- B	-0-	3695	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

ALTA WELL #: A 1 RRCID -> 027438 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	1023	N	833	-0-	-190 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
05	961	N	936	-0-	-25 B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	810	N	729	-0-	-81 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1022	-0-	-32 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1241	-0-	-30 B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1226	-0-	-14 B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1142	-0-	-58 B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1224	-0-	-16 B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1230	-0-	-10 B	-0-	1230	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1353	-0-	-259 B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1568	-0-	-44 B	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1177	-0-	-143 B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1579	-0-	-95 B	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1520	-0-	-61 B	-0-	1520	2			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	1426	N	1403	-0-	-23 B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1389	-0-	-130 B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1319	-0-	-31 B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1480	-0-	-8 B	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	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	465	N	33	-0-	-432 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	750	N	283	-0-	-467 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	434	N	346	-0-	-88 B	-0-	346	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
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	279	N	126	-0-	-153 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	279	N	170	-0-	-109 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1251	-0-	-175 B	-0-	177	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1416	-0-	-444 B	-0-	170	1	1246	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1766	-0-	-63 B	-0-	228	1	1538	2	N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	182	1	1222	2	N	-0-					-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	239	1	1518	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1611	-0-	-156 B	-0-	208	1	1403	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10353 CANCELLED UNDERAGE -> -3492																	
03	155	N	420	-0-	265 B	-10088	420	2			N	-0-					-0-
04	0	N	981	-0-	981 B	-9107	981	2			N	-0-					-0-
05	0	N	1136	-0-	1136 B	-7971	1136	2			N	-0-					-0-
06	420	N	758	-0-	338 B	-7633	758	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	997	-0-	-26 B	-7633	997	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	907	-0-	-240 B	-7633	907	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7633																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	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
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	746	-0-	-60 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	840	N	789	-0-	-51 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	837	N	816	-0-	-21 B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	720	N	635	-0-	-85 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	806	N	714	-0-	-92 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	806	N	763	-0-	-43 B	-0-	763	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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 #: F 1 RRCID -> 027466 COMPL. DATE 06/02/1948 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	1302	N	1271	-0-	-31 B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1230	-0-	-30 B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1266	-0-	-36 B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1061	-0-	-169 B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1242	-0-	-29 B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1112	-0-	-159 B	-0-	1112	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	S	344	-0-	-28 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	390	S	369	-0-	-21 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	372	S	362	-0-	-10 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	330	S	298	-0-	-32 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	372	S	343	-0-	-29 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	372	S	317	-0-	-55 B	-0-	317	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.		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-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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 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	669	-0-		-75 B	-0-	669	2		N	-0-			-0-
04	810	N	709	-0-		-101 B	-0-	709	2		N	-0-			-0-
05	744	N	725	-0-		-19 B	-0-	725	2		N	-0-			-0-
06	660	N	569	-0-		-91 B	-0-	569	2		N	-0-			-0-
07	744	N	740	-0-		-4 B	-0-	740	2		N	-0-			-0-
08	713	N	670	-0-		-43 B	-0-	670	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 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	806	N	606	-0-		-200 B	-0-	606	2		N	-0-			-0-
04	990	N	877	-0-		-113 B	-0-	877	2		N	-0-			-0-
05	759	N	759	-0-		-0- B	-0-	759	2		N	-0-			-0-
06	674	N	674	-0-		-0- B	-0-	674	2		N	-0-			-0-
07	899	N	762	-0-		-137 B	-0-	762	2		N	-0-			-0-
08	744	N	669	-0-		-75 B	-0-	669	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

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. 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	1085	N	1051	-0-		-34 B	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
04	1052	N	1052	-0-		-0- B	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
05	1095	N	1095	-0-		-0- B	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
06	1020	N	858	-0-		-162 B	-0-	858	2		N	-0-			-0-
07	1085	N	1055	-0-		-30 B	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
08	1085	N	1054	-0-		-31 B	-0-	1054	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. 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	93	N	71	-0-		-22 B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
04	62	N	62	-0-		-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	62	N	52	-0-		-10 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	60	N	55	-0-		-5 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-		-62 B	-0-				N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-		-62 B	-0-				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. 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	527	N	45	-0-		-482 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	540	N	463	-0-		-77 B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
05	638	N	638	-0-		-0- B	-0-	638	2		N	-0-			-0-
06	442	N	442	-0-		-0- B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
07	632	N	632	-0-		-0- B	-0-	632	2		N	-0-			-0-
08	651	N	578	-0-		-73 B	-0-	578	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 WELL #: 1 RRCID -> 027481 COMPL. DATE 08/27/1944 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	1302	N	102	-0-		-1200	B	-0-	102	2			N	-0-				-0-
04	1260	N	847	-0-		-413	B	-0-	847	2			N	-0-				-0-
05	1485	N	1485	-0-		-0-	B	-0-	1485	2			N	-0-				-0-
06	957	N	957	-0-		-0-	B	-0-	957	2			N	-0-				-0-
07	1486	N	1486	-0-		-0-	B	-0-	1486	2			N	-0-				-0-
08	1488	N	1386	-0-		-102	B	-0-	1386	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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	438	-0-		-151	B	-0-	438	2			N	-0-				-0-
04	577	N	577	-0-		-0-	B	-0-	577	2			N	-0-				-0-
05	566	N	566	-0-		-0-	B	-0-	566	2			N	-0-				-0-
06	472	N	472	-0-		-0-	B	-0-	472	2			N	-0-				-0-
07	589	N	562	-0-		-27	B	-0-	562	2			N	-0-				-0-
08	558	N	544	-0-		-14	B	-0-	544	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BRADY -E- WELL #: 1 RRCID -> 027485 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 5448 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	775	N	708	-0-		-67	B	-0-	708	2			N	-0-				-0-
04	750	N	745	-0-		-5	B	-0-	745	2			N	-0-				-0-
05	751	N	751	-0-		-0-	B	-0-	751	2			N	-0-				-0-
06	710	N	710	-0-		-0-	B	-0-	710	2			N	-0-				-0-
07	775	N	747	-0-		-28	B	-0-	747	2			N	-0-				-0-
08	749	N	749	-0-		-0-	B	-0-	749	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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	676	-0-		-130	B	-0-	676	2			N	-0-				-0-
04	809	N	809	-0-		-0-	B	-0-	809	2			N	-0-				-0-
05	806	N	797	-0-		-9	B	-0-	797	2			N	-0-				-0-
06	660	N	624	-0-		-36	B	-0-	624	2			N	-0-				-0-
07	837	N	834	-0-		-3	B	-0-	834	2			N	-0-				-0-
08	806	N	785	-0-		-21	B	-0-	785	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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	657	-0-		-118	B	-0-	4	1	653	2	N	-0-				-0-
04	750	N	750	-0-		-0-	B	-0-	750	2			N	-0-				-0-
05	953	N	953	-0-		-0-	B	-0-	189	1	764	2	N	-0-				-0-
06	831	N	831	-0-		-0-	B	-0-	150	1	681	2	N	-0-				-0-
07	775	N	447	-0-		-328	B	-0-	447	2			N	-0-				-0-
08	961	N	747	-0-		-214	B	-0-	215	1	532	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

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	806	N	528	-0-	-278 B	-0-	528	2			N	-0-			-0-
04	750	N	676	-0-	-74 B	-0-	676	2			N	-0-			-0-
05	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-			-0-
06	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-			-0-
07	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-			-0-
08	806	N	724	-0-	-82 B	-0-	724	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	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-												

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	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-			-0-
04	840	N	836	-0-	-4 B	-0-	836	2			N	-0-			-0-
05	868	N	853	-0-	-15 B	-0-	853	2			N	-0-			-0-
06	840	N	835	-0-	-5 B	-0-	835	2			N	-0-			-0-
07	868	N	851	-0-	-17 B	-0-	851	2			N	-0-			-0-
08	868	N	806	-0-	-62 B	-0-	806	2			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	775	N	280	-0-	-495 B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
04	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-			-0-
05	744	N	173	-0-	-571 B	-0-	173	2			N	-0-			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-			-0-
08	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	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	1302	N	724	-0-	-578 B	-0-	61	1	663	2	N	-0-			-0-
04	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	214	1	720	2	N	-0-			-0-
05	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	147	1	660	2	N	-0-			-0-
06	690	N	500	-0-	-190 B	-0-	13	1	487	2	N	-0-			-0-
07	961	N	459	-0-	-502 B	-0-	459	2			N	-0-			-0-
08	806	N	125	-0-	-681 B	-0-	125	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
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	775	S	764	-0-	-11 B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	810	S	764	-0-	-46 B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	781	S	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	750	S	667	-0-	-83 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	819	S	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
08	802	S	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	1364	N	1245	-0-	-119 B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1174	-0-	-56 B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1185	-0-	-86 B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1134	-0-	-66 B	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	837	-0-	-372 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	940	-0-	-238 B	-0-	940	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	775	N	542	-0-	-233 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	744	N	676	-0-	-68 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	837	N	799	-0-	-38 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	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	434	N	325	-0-	-109 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	450	N	422	-0-	-28 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	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	2031	-0-	-263 B	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1810	-0-	-170 B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1415	-0-	-538 B	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
06	2383	N	2383	-0-	-0- B	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	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

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	3689	N	3454	-0-	-235 B	-0-	3454	2		N	-0-			-0-
04	3693	N	3693	-0-	-0- B	-0-	3693	2		N	-0-			-0-
05	3689	N	2573	-0-	-1116 B	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
06	3728	N	3728	-0-	-0- B	-0-	3728	2		N	-0-			-0-
07	3813	N	3703	-0-	-110 B	-0-	3703	2		N	-0-			-0-
08	3629	N	3629	-0-	-0- B	-0-	3629	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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	2480	N	233	-0-	-2247 B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
04	2400	N	1304	-0-	-1096 B	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
05	2791	N	2791	-0-	-0- B	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
07	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	2		N	-0-			-0-
08	2790	N	2357	-0-	-433 B	-0-	2357	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	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
05	1333	N	1254	-0-	-79 B	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
06	1290	N	992	-0-	-298 B	-0-	992	2		N	-0-			-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	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	1581	N	537	-0-	-1044 B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
05	1271	N	920	-0-	-351 B	-0-	920	2		N	-0-			-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	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	744	N	59	-0-	-685 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04	720	N	98	-0-	-622 B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
05	713	N	286	-0-	-427 B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
06	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
07	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
08	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	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
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	1333	N	911	-0-	-422 B	-0-	911	2			N	-0-			-0-
04	1230	N	1177	-0-	-53 B	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
06	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-			-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
08	1302	N	1210	-0-	-92 B	-0-	1210	2			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	1085	N	799	-0-	-286 B	-0-	799	2			N	-0-			-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
06	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-			-0-
07	1147	N	1085	-0-	-62 B	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
08	1116	N	1018	-0-	-98 B	-0-	1018	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	775	N	710	-0-	-65 B	-0-	710	2			N	-0-			-0-
04	810	N	665	-0-	-145 B	-0-	665	2			N	-0-			-0-
05	775	N	706	-0-	-69 B	-0-	706	2			N	-0-			-0-
06	690	N	546	-0-	-144 B	-0-	546	2			N	-0-			-0-
07	682	N	668	-0-	-14 B	-0-	668	2			N	-0-			-0-
08	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	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	3100	N	3294	-0-	194 B	194	3294	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	3558	-0-	558 B	752	3558	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	4519	-0-	1419 B	2171	4519	2			N	-0-			-0-
06	5925	R	3754	-0-	-2171 B	-0-	3754	2			N	-0-			-0-
07	3689	#	-0-	-0-	-3689 B	-3689					N	-0-			-0-
08	4526	#	26	-0-	-4500 B	-8189	26	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8189															

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	2015	N	2000	-0-	-15 B	-0-	378	1	1622	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1688	-0-	-82 B	-0-	354	1	1334	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	779	-0-	-771 B	-0-	111	1	668	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1829	-0-	-121 B	-0-	264	1	1565	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1228	-0-	-508 B	-0-	228	1	1000	2	N	-0-			-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	306	1	1651	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	403	N	309	-0-	-94 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	403	N	284	-0-	-119 B	-0-	284	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	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	372	1	1220	2	N	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	360	1	1069	2	N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	324	1	1008	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	805	-0-	-725 B	-0-	168	1	637	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	27	-0-	-1461 B	-0-	12	1	15	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	787	-0-	-546 B	-0-	180	1	607	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	806	N	514	-0-	-292 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	806	N	671	-0-	-135 B	-0-	671	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	1829	N	173	-0-	-1656 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1372	-0-	-728 B	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	2561	N	2561	-0-	-0- B	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
06	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
07	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	1863	-0-	-710 B	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	960	N	744	-0-	-216 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	837	N	440	-0-	-397 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	840	N	784	-0-	-56 B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	775	N	560	-0-	-215 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	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	1488	N	267	-0-	-1221 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	456	-0-	-1224 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1525	-0-	-242 B	-0-	1525	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	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	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	2790	N	1528	-0-	-1262 B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
05	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
07	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2573	-0-	-0- B	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	1767	N	154	-0-	-1613 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	969	-0-	-771 B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1729	-0-	-69 B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
08	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	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 -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	1860	N	152	-0-	-1708 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1405	-0-	-425 B	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1212	-0-	-989 B	-0-	1212	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	713	N	45	-0-	-668 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	651	N	586	-0-	-65 B	-0-	586	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	682	N	562	-0-	-120 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	750	N	615	-0-	-135 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	651	N	589	-0-	-62 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	540	N	451	-0-	-89 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	651	N	606	-0-	-45 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	589	N	564	-0-	-25 B	-0-	564	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	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	840	N	752	-0-	-88 B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	837	N	787	-0-	-50 B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	775	N	755	-0-	-20 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	775	N	637	-0-	-138 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	363	-0-	-226 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	589	N	578	-0-	-11 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13 B	-0-	576	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 -C- WELL #: 1 RRCID -> 027548 COMPL. DATE 12/10/1953 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1740	-0-	-368 B	-0-	372	1	1368	2	N	-0-			-0-
04	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	339	1	1411	2	N	-0-			-0-
05	1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	372	1	1469	2	N	-0-			-0-
06	1680 N	1165	-0-	-515 B	-0-	264	1	901	2	N	-0-			-0-
07	1798 N	1563	-0-	-235 B	-0-	360	1	1203	2	N	-0-			-0-
08	1829 N	188	-0-	-1641 B	-0-	48	1	140	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1127	-0-	-206 B	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
04	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
05	1364 N	1282	-0-	-82 B	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
06	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
07	1302 N	1228	-0-	-74 B	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
08	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2025														

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	1984 N	731	-0-	-1253 B	-0-	731	2			N	-0-			-0-
04	2310 N	1439	-0-	-871 B	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
05	1643 N	921	-0-	-722 B	-0-	921	2			N	-0-			-0-
06	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
07	1488 N	58	-0-	-1430 B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
08	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	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	2232 N	2071	-0-	-161 B	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
04	2160 N	1958	-0-	-202 B	-0-	1958	2			N	-0-			-0-
05	1798 N	1514	-0-	-284 B	-0-	1514	2			N	-0-			-0-
06	2010 N	1685	-0-	-325 B	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
07	2015 N	1416	-0-	-599 B	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
08	1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	1943	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

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	910	-0-	-82 B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	930	N	903	-0-	-27 B	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	992	N	941	-0-	-51 B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
06	870	N	700	-0-	-170 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	930	N	921	-0-	-9 B	-0-	921	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	2232	N	1561	-0-	-671 B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
04	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2177	-0-	-427 B	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2066	-0-	-166 B	-0-	2066	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	1829	N	1304	-0-	-525 B	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1560	-0-	-269 B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1853	-0-	-100 B	-0-	1853	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 #: A 3 RRCID -> 027565 COMPL. DATE 09/21/1944 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	806	-0-	-899 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1240	-0-	-310 B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1971	-0-	-1966 B	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	3480	N	3461	-0-	-19 B	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
05	3255	N	2984	-0-	-271 B	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
06	3175	N	3175	-0-	-0- B	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
07	3565	N	2974	-0-	-591 B	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
08	2976	N	177	-0-	-2799 B	-0-	177	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 #: 5 RRCID -> 027567 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2712 - 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	4402	N	2611	-0-	-1791 B	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	4046	N	4046	-0-	-0- B	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
05	3565	N	3344	-0-	-221 B	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
06	3164	N	3164	-0-	-0- B	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	4950	N	4950	-0-	-0- B	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
08	4794	N	4794	-0-	-0- B	-0-	4794	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3875	N	2128	-0-	-1747 B	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
04	3675	N	3675	-0-	-0- B	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
05	3658	N	2641	-0-	-1017 B	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
06	2492	N	2492	-0-	-0- B	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	3813	N	3813	-0-	-0- B	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
08	3437	N	3437	-0-	-0- B	-0-	3437	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4619	N	3340	-0-	-1279 B	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
04	4260	N	4209	-0-	-51 B	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
05	4498	N	4498	-0-	-0- B	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
06	3329	N	3329	-0-	-0- B	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
07	4340	N	4047	-0-	-293 B	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
08	4495	N	4021	-0-	-474 B	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	1333	N	606	-0-	-727 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	775	-0-	-395 B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1033	-0-	-52 B	-0-	1033	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	744	N	508	-0-	-236 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	660	N	640	-0-	-20 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	682	N	680	-0-	-2 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	682	N	645	-0-	-37 B	-0-	645	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

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	899	N	821	-0-	-78	B	-0-	821	2			N	-0-			-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	2			N	-0-			-0-
05	868	N	862	-0-	-6	B	-0-	862	2			N	-0-			-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	2			N	-0-			-0-
07	868	N	844	-0-	-24	B	-0-	844	2			N	-0-			-0-
08	868	N	857	-0-	-11	B	-0-	857	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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	403	N	389	-0-	-14	B	-0-	389	2			N	-0-			-0-
04	450	N	392	-0-	-58	B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2			N	-0-			-0-
06	390	N	318	-0-	-72	B	-0-	318	2			N	-0-			-0-
07	403	N	400	-0-	-3	B	-0-	400	2			N	-0-			-0-
08	403	N	381	-0-	-22	B	-0-	381	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	682	N	500	-0-	-182	B	-0-	500	2			N	-0-			-0-
04	660	N	640	-0-	-20	B	-0-	640	2			N	-0-			-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	2			N	-0-			-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2			N	-0-			-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	2			N	-0-			-0-
08	682	N	634	-0-	-48	B	-0-	634	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	1240	N	1180	-0-	-60	B	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
04	1260	N	908	-0-	-352	B	-0-	79	1	829	2	N	-0-			-0-
05	992	N	810	-0-	-182	B	-0-	810	2			N	-0-			-0-
06	1140	N	942	-0-	-198	B	-0-	84	1	858	2	N	-0-			-0-
07	930	N	297	-0-	-633	B	-0-	28	1	269	2	N	-0-			-0-
08	806	N	14	-0-	-792	B	-0-	14	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-																
03	3193	N	390	-0-	-2803	B	-0-	112	1	278	2	N	-0-			-0-
04	3150	N	-0-	-0-	-3150	B	-0-					N	-0-			-0-
05	2976	N	-0-	-0-	-2976	B	-0-					N	-0-			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	4234	N	4234	-0-	-0-	B	-0-	728	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
GROSVENOR WELL #: 1 RRCID -> 027583 COMPL. DATE 01/15/1945 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	992	N	542	-0-	-450 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	899	N	713	-0-	-186 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			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. 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	867	-0-	-311 B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1098	-0-	-42 B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	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. 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	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	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. 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	569	-0-	-299 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	810	N	708	-0-	-102 B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	806	N	739	-0-	-67 B	-0-	739	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. 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	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	360	N	285	-0-	-75 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	310	N	263	-0-	-47 B	-0-	263	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-	-0-											
03	2139	N	1441	-0-	-698 B	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
04	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	2			N	-0-			-0-
05	2046	N	1841	-0-	-205 B	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
07	2263	N	1984	-0-	-279 B	-0-	1984	2			N	-0-			-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	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-	-0-											
03	1829	N	149	-0-	-1680 B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
04	1740	N	1126	-0-	-614 B	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
05	1829	N	1455	-0-	-374 B	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
07	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	2			N	-0-			-0-
08	1457	N	1374	-0-	-83 B	-0-	1374	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-	-0-											
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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-	-0-											
03	248	N	178	-0-	-70 B	-0-	62	1	116	2	N	-0-			-0-
04	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	60	1	137	2	N	-0-			-0-
05	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	62	1	136	2	N	-0-			-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	60	1	126	2	N	-0-			-0-
07	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	62	1	154	2	N	-0-			-0-
08	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	62	1	209	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-	-0-											
03	1674	N	1613	-0-	-61 B	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
05	1674	N	1631	-0-	-43 B	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
06	1560	N	1521	-0-	-39 B	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
07	1674	N	1598	-0-	-76 B	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
08	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	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	2325	N	2140	-0-	-185 B	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2308	-0-	-17 B	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2036	-0-	-34 B	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2212	-0-	-113 B	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2193	-0-	-101 B	-0-	2193	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	1612	N	1268	-0-	-344 B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1386	-0-	-133 B	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	694	-0-	-329 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	493	-0-	-375 B	-0-	60	1	433	2	N	-0-					-0-
04	570	N	396	-0-	-174 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	651	N	558	-0-	-93 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	1426	N	1226	-0-	-200 B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1382	-0-	-13 B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1154	-0-	-46 B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1293	-0-	-102 B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	504	-0-	-240 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	720	N	633	-0-	-87 B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	744	N	727	-0-	-17 B	-0-	727	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1455	-0-	-715 B	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
05	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2013	-0-	-374 B	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1996	-0-	-81 B	-0-	1996	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	604	-0-	-264 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	780	N	754	-0-	-26 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	775	N	760	-0-	-15 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	868	N	756	-0-	-112 B	-0-	756	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	31	N	-0-	-0-	-31 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-																	

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	2573	N	2274	-0-	-299 B	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2429	-0-	-31 B	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
05	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2082	-0-	-108 B	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2408	-0-	-103 B	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2299	-0-	-243 B	-0-	2299	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	2046	N	225	-0-	-1821 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1287	-0-	-1113 B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	1877	-0-	-634 B	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	38	-0-	-1295 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					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	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	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	620	N	463	-0-	-157 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	600	N	594	-0-	-6 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	620	N	616	-0-	-4 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
JASTED WELL #: 1 RRCID -> 027626 COMPL. DATE 11/28/1947 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	837	N	657	-0-	-180 B	-0-	657	2			N	-0-			-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
05	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-			-0-
06	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			N	-0-			-0-
07	1085	N	834	-0-	-251 B	-0-	834	2			N	-0-			-0-
08	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1413	-0-	-478 B	-0-	221	1	1192	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	2119	-0-	-11 B	-0-	328	1	1791	2	N	-0-			-0-
05	2669	N	2669	-0-	-0- B	-0-	434	1	2235	2	N	-0-			-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	201	1	1495	2	N	-0-			-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	281	1	2113	2	N	-0-			-0-
08	2666	N	1603	-0-	-1063 B	-0-	211	1	1392	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	253	-0-	-57 B	-0-	253	2			N	-0-			-0-
04	330	N	288	-0-	-42 B	-0-	288	2			N	-0-			-0-
05	341	N	292	-0-	-49 B	-0-	292	2			N	-0-			-0-
06	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-			-0-
07	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
08	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-			-0-
04	450	N	444	-0-	-6 B	-0-	444	2			N	-0-			-0-
05	496	N	417	-0-	-79 B	-0-	417	2			N	-0-			-0-
06	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-			-0-
07	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
08	403	N	366	-0-	-37 B	-0-	366	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	154	-0-	-32 B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
04	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
05	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
06	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-			-0-
07	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	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	1116	N	732	-0-	-384 B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	945	-0-	-105 B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	961	N	587	-0-	-374 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	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	713	N	564	-0-	-149 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	690	N	663	-0-	-27 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	682	N	642	-0-	-40 B	-0-	642	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	1798	N	1232	-0-	-566 B	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1508	-0-	-52 B	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1755	-0-	-74 B	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1402	-0-	-365 B	-0-	1402	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 -> -4073 CANCELLED UNDERAGE -> -3781																	
03	2635	N	1371	-0-	-1264 B	-4073	1371	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2652	-0-	432 B	-3641	2652	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1906	-0-	-481 B	-3641	1906	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1956	-0-	636 B	-3005	1956	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2747	-0-	19 B	-2986	2747	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	2414	-0-	523 B	-2463	2414	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2463																	

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	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	651	N	184	-0-	-467 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	330	N	271	-0-	-59 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	465	N	309	-0-	-156 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	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	1457	N	1429	-0-	-28 B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1377	-0-	-33 B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1044	-0-	-444 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1395	-0-	-31 B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	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	1364	N	1106	-0-	-258 B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1338	-0-	-57 B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
08	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2025 - WELL PLUGGED 04/18/25																	

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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					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	899	N	659	-0-	-240 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	837	N	490	-0-	-347 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	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	1984	N	1933	-0-	-51 B	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	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 #: 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	1922	N	1844	-0-	-78 B	-0-	225	1	1619	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1945	-0-	-35 B	-0-	237	1	1708	2	N	-0-			-0-
05	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	320	1	2256	2	N	-0-			-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	235	1	1587	2	N	-0-			-0-
07	2476	N	2476	-0-	-0- B	-0-	315	1	2161	2	N	-0-			-0-
08	2573	N	1905	-0-	-668 B	-0-	1905	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	2232	N	1497	-0-	-735 B	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
04	1890	N	1825	-0-	-65 B	-0-	1825	2			N	-0-			-0-
05	2294	N	2069	-0-	-225 B	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	2			N	-0-			-0-
08	2077	N	1503	-0-	-574 B	-0-	1503	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	1643	N	806	-0-	-837 B	-0-	806	2			N	-0-			-0-
04	1140	N	970	-0-	-170 B	-0-	970	2			N	-0-			-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
06	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-			-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
08	1178	N	905	-0-	-273 B	-0-	905	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

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	1798	N	337	-0-	-1461 B	-0-	337	2			N	-0-			-0-
04	1620	N	1268	-0-	-352 B	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268	2			N	-0-			-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
07	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	2			N	-0-			-0-
08	2515	N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515	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	2325	N	213	-0-	-2112 B	-0-	213	2			N	-0-			-0-
04	2310	N	1389	-0-	-921 B	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
05	2760	N	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	2			N	-0-			-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
07	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	2535	2			N	-0-			-0-
08	2759	N	2305	-0-	-454 B	-0-	2305	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
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	930	N	680	-0-	-250 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	961	N	805	-0-	-156 B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	806	N	692	-0-	-114 B	-0-	692	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	2821	N	2056	-0-	-765 B	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2600	-0-	-10 B	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
05	2827	N	2827	-0-	-0- B	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1830	-0-	-150 B	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2665	-0-	-32 B	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2553	-0-	-268 B	-0-	2553	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-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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-																	
03	434	N	335	-0-	-99 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	330	N	269	-0-	-61 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	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-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	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

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	2201	N	184	-0-	-2017 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
04	2070	N	1449	-0-	-621 B	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
07	2658	N	2658	-0-	-0- B	-0-	2658	2		N	-0-			-0-
08	2418	N	1754	-0-	-664 B	-0-	1754	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	1705	N	145	-0-	-1560 B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
04	1620	N	1034	-0-	-586 B	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
05	1643	N	1515	-0-	-128 B	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
06	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2		N	-0-			-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-				N	-0-			-0-
08	1519	N	1114	-0-	-405 B	-0-	1114	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	2325	N	1558	-0-	-767 B	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
04	2100	N	1990	-0-	-110 B	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
06	1500	N	1436	-0-	-64 B	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
07	2046	N	1759	-0-	-287 B	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
08	2201	N	1944	-0-	-257 B	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											

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 ->			-0-	-0-										
03	4464	N	4087	-0-	-377 B	-0-	4087	2		N	-0-			-0-
04	4416	N	4416	-0-	-0- B	-0-	4416	2		N	-0-			-0-
05	4312	N	4312	-0-	-0- B	-0-	4312	2		N	-0-			-0-
06	4184	N	4184	-0-	-0- B	-0-	4184	2		N	-0-			-0-
07	4557	N	4327	-0-	-230 B	-0-	4327	2		N	-0-			-0-
08	4309	N	4191	-0-	-118 B	-0-	4191	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											

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 ->			-3498	CANCELLED UNDERAGE ->		-3137								
03	2573	N	1559	-0-	-1014 B	-3498	1559	2		N	-0-			-0-
04	2190	N	2577	-0-	387 B	-3111	2577	2		N	-0-			-0-
05	2449	N	1961	-0-	-488 B	-3111	1961	2		N	-0-			-0-
06	1500	N	1974	-0-	474 B	-2637	1974	2		N	-0-			-0-
07	2666	N	2622	-0-	-44 B	-2637	2622	2		N	-0-			-0-
08	1953	N	1865	-0-	-88 B	-2637	1865	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2637								

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	744	N	341	-0-	-403 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	682	N	502	-0-	-180 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	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	3906	N	331	-0-	-3575 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	3939	N	3939	-0-	-0- B	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
05	6541	N	6541	-0-	-0- B	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
06	4665	N	4665	-0-	-0- B	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
07	5644	N	5644	-0-	-0- B	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
08	6541	N	4385	-0-	-2156 B	-0-	4385	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	426	-0-	-132 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	510	N	460	-0-	-50 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	558	N	457	-0-	-101 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	420	N	326	-0-	-94 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	465	N	429	-0-	-36 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	1829	N	1312	-0-	-517 B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1570	-0-	-50 B	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1601	-0-	-352 B	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1213	-0-	-47 B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1576	-0-	-36 B	-0-	1576	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	2418	N	2317	-0-	-101 B	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2326	-0-	-164 B	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2393	-0-	-25 B	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2031	-0-	-219 B	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2386	-0-	-32 B	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2377	-0-	-10 B	-0-	2377	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
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	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	750	N	682	-0-	-68 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	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	620	N	406	-0-	-214 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	682	N	514	-0-	-168 B	-0-	514	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	930	N	748	-0-	-182 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	2			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	589	N	408	-0-	-181 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	750	N	569	-0-	-181 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	589	N	554	-0-	-35 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	558	N	483	-0-	-75 B	-0-	483	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	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	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
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	899	N	835	-0-	-64 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	900	N	824	-0-	-76 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	868	N	851	-0-	-17 B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	810	N	453	-0-	-357 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	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	2511	N	2021	-0-	-490 B	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2247	-0-	-183 B	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2417	-0-	-32 B	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1891	-0-	-59 B	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2004	-0-	-321 B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	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	1519	N	1344	-0-	-175 B	-0-	62	1	1282	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	60	1	1380	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1402	-0-	-117 B	-0-	62	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	60	1	1269	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1436	-0-	-52 B	-0-	62	1	1374	2	N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	62	1	1415	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	491	S	491	-0-	-0- B	-0-	114	1	377	2	N	-0-					-0-
04	450	S	436	-0-	-14 B	-0-	60	1	376	2	N	-0-					-0-
05	465	S	450	-0-	-15 B	-0-	62	1	388	2	N	-0-					-0-
06	480	S	403	-0-	-77 B	-0-	60	1	343	2	N	-0-					-0-
07	465	S	424	-0-	-41 B	-0-	62	1	362	2	N	-0-					-0-
08	465	S	440	-0-	-25 B	-0-	62	1	378	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

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-		-0-										
03	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
05	1333	N	1219	-0-	-114 B	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
06	1350	N	1014	-0-	-336 B	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
07	1302	N	899	-0-	-403 B	-0-	899	2			N	-0-			-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

PHILLIPS -B- WELL #: 1 RRCID -> 027699 COMPL. DATE 05/26/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	3524	N	3524	-0-	-0- B	-0-	330	1	3194	2	N	-0-			-0-
04	3840	N	3216	-0-	-624 B	-0-	364	1	2852	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	2103	-0-	-98 B	-0-	193	1	1910	2	N	-0-			-0-
06	3420	N	3034	-0-	-386 B	-0-	298	1	2736	2	N	-0-			-0-
07	3317	N	1642	-0-	-1675 B	-0-	186	1	1456	2	N	-0-			-0-
08	3352	N	3352	-0-	-0- B	-0-	286	1	3066	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

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 ->			-0-												
03	2297	N	2297	-0-	-0- B	-0-	444	1	1853	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1647	-0-	-63 B	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	385	1	1624	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	1772	-0-	-448 B	-0-	326	1	1446	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1195	-0-	-510 B	-0-	252	1	943	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3169	-0-	69 B	69	728	1	2441	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			69												

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	558	S	429	-0-	-129 B	-0-	429	2			N	-0-			-0-
04	721	S	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-			-0-
05	782	S	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-			-0-
06	634	S	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-			-0-
07	943	S	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-			-0-
08	795	S	795	-0-	-0- B	-0-	795	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	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-			-0-
04	660	N	653	-0-	-7 B	-0-	653	2			N	-0-			-0-
05	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-			-0-
06	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-			-0-
07	682	N	666	-0-	-16 B	-0-	666	2			N	-0-			-0-
08	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	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 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	837	N	789	-0-	-48 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	840	N	802	-0-	-38 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	837	N	598	-0-	-239 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	837	N	641	-0-	-196 B	-0-	641	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	1767	N	1701	-0-	-66 B	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1400	-0-	-250 B	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1775	-0-	-23 B	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1714	-0-	-53 B	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	960	N	940	-0-	-20 B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	54	1	819	2	N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	62	1	974	2	N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	62	1	931	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	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	146	1	83	2	N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	681	1	275	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	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
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 ->			-2544		CANCELLED UNDERAGE ->		-1296										
03	2821	N	2338	-0-	-483	B -2544	2338	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2611	-0-	121	B -2423	2611	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2689	-0-	-70	B -2423	2689	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2210	-0-	-40	B -2423	2210	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2532	-0-	-165	B -2423	2532	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2690	-0-	-7	B -2423	2690	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-2423										

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	3472	N	3083	-0-	-389	B -0-	3083	2			N	-0-					-0-
04	3248	N	3248	-0-	-0-	B -0-	3248	2			N	-0-					-0-
05	3149	N	3149	-0-	-0-	B -0-	3149	2			N	-0-					-0-
06	3154	N	3154	-0-	-0-	B -0-	3154	2			N	-0-					-0-
07	3348	N	1539	-0-	-1809	B -0-	1539	2			N	-0-					-0-
08	3162	N	2720	-0-	-442	B -0-	2720	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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	3100	N	2767	-0-	-333	B -0-	2767	2			N	-0-					-0-
04	2732	N	2732	-0-	-0-	B -0-	2732	2			N	-0-					-0-
05	2748	N	2748	-0-	-0-	B -0-	2748	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2644	-0-	-26	B -0-	2644	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	1231	-0-	-1590	B -0-	1231	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2274	-0-	-485	B -0-	2274	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					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	1891	N	1361	-0-	-530	B -0-	1361	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1729	-0-	-11	B -0-	1729	2			N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	B -0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1270	-0-	-50	B -0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1697	-0-	-101	B -0-	1697	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1696	-0-	-164	B -0-	1696	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

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	465	N	314	-0-	-151 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	420	N	300	-0-	-120 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	434	N	396	-0-	-38 B	-0-	396	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	391	-0-	-136 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	660	N	260	-0-	-400 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	558	N	439	-0-	-119 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	N	4	-0-	-120 B	-0-	4	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	1085	N	814	-0-	-271 B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	870	N	849	-0-	-21 B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	900	-0-	-123 B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	868	N	809	-0-	-59 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	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	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1435	-0-	-125 B	-0-	155	1	1280	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	834	-0-	-530 B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1082	-0-	-448 B	-0-	78	1	1004	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	436	-0-	-1052 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	837	N	512	-0-	-325 B	-0-	512	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

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	399	-0-	-66 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	761	-0-	761 B	761	761	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2701	-0-	2701 B	3462	2701	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	496	-0-	496 B	3958	496	2			N	-0-					-0-
08	0	N	2124	-0-	2124 B	6082	2124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6082																	

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	899	N	301	-0-	-598 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	930	N	620	-0-	-310 B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	651	N	402	-0-	-249 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	651	N	91	-0-	-560 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	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	625	-0-	-88 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	713	N	659	-0-	-54 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	600	N	541	-0-	-59 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	713	N	649	-0-	-64 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	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 WELL #: 1 RRCID -> 027749 COMPL. DATE 03/30/1949 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	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	360	N	278	-0-	-82 B	-0-	24	1	254	2	N	-0-					-0-
05	279	N	208	-0-	-71 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	30	1	300	2	N	-0-					-0-
07	279	N	160	-0-	-119 B	-0-	15	1	145	2	N	-0-					-0-
08	217	N	14	-0-	-203 B	-0-	14	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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2108 CANCELLED UNDERAGE -> -2405

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	2759	N	1949	-0-	-810 B	-2108	1949	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2764	-0-	214 B	-1894	2764	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2407	-0-	-290 B	-1894	2407	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	2092	-0-	202 B	-1692	2092	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2852	-0-	-0- B	-1692	2852	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2727	-0-	309 B	-1383	2727	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1383																	

STEDGE WELL #: 1 RRCID -> 027754 COMPL. DATE 04/23/1945 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	930	N	683	-0-	-247 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	870	N	770	-0-	-100 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	868	N	857	-0-	-11 B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	660	N	644	-0-	-16 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	868	N	781	-0-	-87 B	-0-	781	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

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	1116	N	167	-0-	-949 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	836	-0-	-214 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1039	-0-	-232 B	-0-	1039	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

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	1550	N	971	-0-	-579 B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1403	-0-	-178 B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1373	-0-	-84 B	-0-	1373	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

SUE WELL #: 1 RRCID -> 027758 COMPL. DATE 10/06/1944 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	1054	N	289	-0-	-765 B	-0-	289	2			N	-0-			-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
05	930	N	516	-0-	-414 B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
06	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-			-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
08	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

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	1488	N	1402	-0-	-86 B	-0-	1402	2			N	-0-			-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
05	1519	N	1485	-0-	-34 B	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
06	1350	N	1087	-0-	-263 B	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
07	1519	N	1457	-0-	-62 B	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
08	1488	N	1265	-0-	-223 B	-0-	1265	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	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-			-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
05	186	N	128	-0-	-58 B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
07	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	2			N	-0-			-0-
08	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	94	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	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	2			N	-0-			-0-
04	2700	N	1937	-0-	-763 B	-0-	209	1	1728	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	955	-0-	-905 B	-0-	955	2			N	-0-			-0-
06	2190	N	1265	-0-	-925 B	-0-	91	1	1174	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	414	-0-	-1601 B	-0-	414	2			N	-0-			-0-
08	961	N	643	-0-	-318 B	-0-	643	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	2387	N	2243	-0-	-144 B	-0-	2243	2			N	-0-			-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
05	1643	N	1536	-0-	-107 B	-0-	1536	2			N	-0-			-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	2			N	-0-			-0-
07	2015	N	1102	-0-	-913 B	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	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

TORP WELL #: 1 RRCID -> 027767 COMPL. DATE 06/11/1945 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	1333	N	910	-0-		-423	B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	1437	N	1437	-0-		-0-	B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-		-0-	B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-		-0-	B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1243	-0-		-245	B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1236	-0-		-66	B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

TRUDY WELL #: 1 RRCID -> 027768 COMPL. DATE 10/12/1947 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	1550	N	941	-0-		-609	B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1214	-0-		-256	B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	1451	N	1451	-0-		-0-	B	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-		-0-	B	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-		-0-	B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1390	-0-		-67	B	-0-	1390	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. 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	899	-0-		-186	B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-		-0-	B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
05	1385	N	1385	-0-		-0-	B	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-		-0-	B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	999	-0-		-210	B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	594	-0-		-801	B	-0-	594	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. 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	899	N	736	-0-		-163	B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-		-0-	B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	992	N	899	-0-		-93	B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-		-0-	B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	961	N	897	-0-		-64	B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-		-0-	B	-0-	1089	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. 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	992	N	868	-0-		-124	B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	870	N	835	-0-		-35	B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	868	N	860	-0-		-8	B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	840	N	829	-0-		-11	B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	868	N	627	-0-		-241	B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-		-868	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

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	3565	N	3048	-0-	-517 B	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
04	3090	N	2978	-0-	-112 B	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
05	2948	N	2948	-0-	-0- B	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
06	2940	N	2903	-0-	-37 B	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
07	3069	N	1541	-0-	-1528 B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	2945	N	2875	-0-	-70 B	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	1178	N	1053	-0-	-125 B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	959	-0-	-61 B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	635	-0-	-419 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	867	-0-	-156 B	-0-	867	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	651	N	537	-0-	-114 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	720	N	591	-0-	-129 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	744	N	603	-0-	-141 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	552	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	961	N	700	-0-	-261 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	883	-0-	-264 B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
08	899	N	894	-0-	-5 B	-0-	894	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	403	N	17	-0-	-386 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	420	N	15	-0-	-405 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	186	N	18	-0-	-168 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	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

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-																	

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	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	480	N	423	-0-	-57 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	465	N	239	-0-	-226 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	434	N	306	-0-	-128 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	248	N	86	-0-	-162 B	-0-	86	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	1705	N	1215	-0-	-490 B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1709	-0-	-120 B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1358	-0-	-533 B	-0-	1358	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	59	-0-	-654 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	720	N	625	-0-	-95 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	837	N	686	-0-	-151 B	-0-	686	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	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-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		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-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	553	-0-	-222 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	810	N	693	-0-	-117 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	446	-0-	-174 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	571	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	106	-0-	-1227 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1170	-0-	-60 B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1291	-0-	-259 B	-0-	1291	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. 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	65	-0-		-307	B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	300	N	292	-0-		-8	B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
05	310	N	65	-0-		-245	B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	213	N	213	-0-		-0-	B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
07	565	N	565	-0-		-0-	B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
08	472	N	472	-0-		-0-	B	-0-	472	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. 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	324	N	324	-0-		-0-	B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
04	1740	N	1226	-0-		-514	B	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
05	1988	N	1988	-0-		-0-	B	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
06	1286	N	1286	-0-		-0-	B	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
07	1611	N	1611	-0-		-0-	B	-0-	1611	2		N	-0-			-0-
08	1984	N	1687	-0-		-297	B	-0-	1687	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. 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-																

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. 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	283	N	283	-0-		-0-	B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
04	292	N	292	-0-		-0-	B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
05	292	N	292	-0-		-0-	B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
06	270	N	265	-0-		-5	B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
07	310	N	283	-0-		-27	B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
08	287	N	287	-0-		-0-	B	-0-	287	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. 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	2511	N	2324	-0-		-187	B	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
04	2401	N	2401	-0-		-0-	B	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
05	2458	N	2458	-0-		-0-	B	-0-	2458	2		N	-0-			-0-
06	2250	N	1444	-0-		-806	B	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
07	2480	N	795	-0-		-1685	B	-0-	795	2		N	-0-			-0-
08	2449	N	2068	-0-		-381	B	-0-	2068	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	1581	N	1437	-0-	-144 B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1528	-0-	-62 B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1458	-0-	-154 B	-0-	1458	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	558	N	552	-0-	-6 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	570	N	541	-0-	-29 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	558	N	466	-0-	-92 B	-0-	466	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	310	N	139	-0-	-171 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	186	N	137	-0-	-49 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	186	N	116	-0-	-70 B	-0-	116	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	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	403	N	50	-0-	-353 B	-0-	50	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	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-																	

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. 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	310	-0-		-1674 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1379	-0-		-871 B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05	2407	N	2407	-0-		-0- B	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-		-0- B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	2141	N	2141	-0-		-0- B	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1667	-0-		-751 B	-0-	1667	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. 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	380	-0-		-147 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-		-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-		-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-		-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	558	N	460	-0-		-98 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	496	N	441	-0-		-55 B	-0-	441	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. 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	1147	N	1070	-0-		-77 B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	968	-0-		-172 B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
05	992	N	990	-0-		-2 B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	945	-0-		-105 B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	992	N	709	-0-		-283 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-		-992 B	-0-					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. 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	452	-0-		-44 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-		-64 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	465	N	442	-0-		-23 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-		-28 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	465	N	428	-0-		-37 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-		-0- B	-0-	435	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. 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	300	-0-		-72 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	510	N	358	-0-		-152 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-		-19 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-		-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-		-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-		-0- B	-0-	382	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	465	N	360	-0-	-105 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	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	457	-0-	-256 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	870	N	721	-0-	-149 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	744	N	637	-0-	-107 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
08	651	N	640	-0-	-11 B	-0-	640	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	248	N	195	-0-	-53 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	270	N	192	-0-	-78 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	279	N	177	-0-	-102 B	-0-	177	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	713	N	547	-0-	-166 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	744	N	720	-0-	-24 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	713	N	678	-0-	-35 B	-0-	678	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	180	N	114	-0-	-66 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	142	-0-	-1687 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1189	-0-	-491 B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
05	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1439	-0-	-452 B	-0-	1439	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2			N	-0-					-0-
04	450	N	383	-0-	-67 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	390	N	324	-0-	-66 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-																	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	870	N	797	-0-	-73 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	750	N	602	-0-	-148 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	837	N	673	-0-	-164 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	837	N	244	-0-	-593 B	-0-	244	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	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	360	N	265	-0-	-95	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	713	N	521	-0-	-192	B	-0-	521	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	10	-0-	-455	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	150	N	32	-0-	-118	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	77	-0-	-853	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	930	N	922	-0-	-8	B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	972	-0-	-206	B	-0-	972	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12010																		
03	4092	#	1354	-0-	-2738	B	-14748	1354	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1406	-0-	26	B	-14722	1406	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1463	-0-	37	B	-14685	1463	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1247	-0-	-73	B	-14685	1247	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1477	-0-	20	B	-14665	1477	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1224	-0-	-233	B	-14665	1224	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2738 CANCELLED UNDERAGE -> -11927																		

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-		-0-												
03	403	N	301	-0-	-102 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	300	N	208	-0-	-92 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	434	N	300	-0-	-134 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	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	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1203	-0-	-37 B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1054	-0-	-31 B	-0-	1054	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 ->			75														
03	3069	N	244	-0-	-2825 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	2940	N	1906	-0-	-1034 B	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
05	3962	R	3962	-0-	-0- B	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
06	3090	#	2529	-0-	-561 B	-561	2529	2			N	-0-					-0-
07	3213	R	3774	-0-	561 B	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
08	3968	#	3280	-0-	-688 B	-688	3280	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-688														

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	775	N	699	-0-	-76 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	868	N	821	-0-	-47 B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	837	N	800	-0-	-37 B	-0-	800	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	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	434	N	393	-0-	-41 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	390	N	320	-0-	-70 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	403	N	328	-0-	-75 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	403	N	328	-0-	-75 B	-0-	328	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	2511	N	138	-0-	-2373 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1399	-0-	-431 B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1786	-0-	-322 B	-0-	1786	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	1426	N	1283	-0-	-143 B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1394	-0-	-32 B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1285	-0-	-141 B	-0-	1285	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	2449	N	2219	-0-	-230 B	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2079	-0-	-201 B	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2108	-0-	-93 B	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2001	-0-	-159 B	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1500	-0-	-639 B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1629	-0-	-479 B	-0-	1629	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	1643	N	1613	-0-	-30 B	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	971	-0-	-703 B	-0-	971	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
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 028193 COMPL. DATE 07/27/1949 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- 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-																	

WITT WELL #: 1 RRCID -> 028194 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3036 - 3287

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	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	900	N	799	-0-	-101 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	876	-0-	-209 B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*07	837	N	798	-0-	-39 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	248	N	148	-0-	-100 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	186	N	81	-0-	-105 B	-0-	81	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5208	N	4721	-0-	-487 B	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
04	4560	N	4560	-0-	-0- B	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
05	4357	N	4357	-0-	-0- B	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
06	4560	N	4278	-0-	-282 B	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
07	4712	N	1446	-0-	-3266 B	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	4371	N	3771	-0-	-600 B	-0-	3771	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2570	-0-	-282 B	-0-	682	1	1888	2	N	-0-					-0-
04	2631	N	2631	-0-	-0- B	-0-	660	1	1971	2	N	-0-					-0-
05	2800	N	2800	-0-	-0- B	-0-	682	1	2118	2	N	-0-					-0-
06	2759	N	2759	-0-	-0- B	-0-	660	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	927	-0-	-1801 B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2019	-0-	-771 B	-0-	2019	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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 -10- WELL #: 1 RRCID -> 028202 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	2821	N	2114	-0-		-707	B	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1265	-0-		-925	B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1368	-0-		-988	B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1324	-0-		-716	B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-		-0-	B	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
08	1837	N	1837	-0-		-0-	B	-0-	1837	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	599	N	599	-0-		-0-	B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-		-0-	B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	527	N	455	-0-		-72	B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	570	N	510	-0-		-60	B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	589	N	402	-0-		-187	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	465	N	343	-0-		-122	B	-0-	343	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	1272	-0-		-712	B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1604	-0-		-16	B	-0-	151	1	1453	2	N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-		-0-	B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
06	1704	N	1704	-0-		-0-	B	-0-	163	1	1541	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	951	-0-		-692	B	-0-	92	1	859	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1106	-0-		-103	B	-0-	1106	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	2			N	-0-					-0-
04	360	N	275	-0-		-85	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-		-62	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	300	N	249	-0-		-51	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	279	N	175	-0-		-104	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-		-0-	B	-0-	264	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 #: 10 RRCID -> 053299 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2752 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	472	-0-		-1078 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	960	N	326	-0-		-634 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	316	-0-		-707 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-		-20 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-		-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	310	N	248	-0-		-62 B	-0-	248	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2130 CANCELLED UNDERAGE -> -8104																		
03	2697	N	953	-0-		-1744 B	-2130	953	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2031	-0-		-519 B	-2130	2031	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1272	-0-		-526 B	-2130	1272	2			N	-0-					-0-
06	930	N	1883	-0-		953 B	-1177	1883	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	289	-0-		-1819 B	-1177	289	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	2158	-0-		887 B	-290	2158	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -290																		

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 070305 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3036 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	699	-0-		-76 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	720	N	663	-0-		-57 B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	744	N	682	-0-		-62 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	690	N	660	-0-		-30 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	682	N	499	-0-		-183 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-		-682 B	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
BOSS WELL #: 2 RRCID -> 073507 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2810 - 2930

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	638	-0-		-292 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	840	N	796	-0-		-44 B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-		-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-		-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-		-0- B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	899	N	836	-0-		-63 B	-0-	836	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. 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	359	-0-		-106 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-		-16 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-		-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-		-6 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-		-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-		-6 B	-0-	428	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. 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	109	-0-		-46 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-		-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-		-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-		-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-		-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-		-39 B	-0-	178	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. 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	1798	N	657	-0-		-1141 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-		-0- B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	994	-0-		-432 B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-		-0- B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	415	-0-		-1259 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	992	N	20	-0-		-972 B	-0-	20	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. 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	992	N	126	-0-		-866 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	660	N	74	-0-		-586 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	806	N	58	-0-		-748 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	120	N	3	-0-		-117 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-		-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-		-0- B	-0-	501	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2374	-0-	-137 B	-0-	290	1	2084	2	N	-0-					-0-
04	2754	N	2754	-0-	-0- B	-0-	336	1	2418	2	N	-0-					-0-
05	3315	N	3315	-0-	-0- B	-0-	412	1	2903	2	N	-0-					-0-
06	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-	332	1	2240	2	N	-0-					-0-
07	3225	N	3225	-0-	-0- B	-0-	410	1	2815	2	N	-0-					-0-
08	3317	N	2553	-0-	-764 B	-0-	2553	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	15	-0-	-295 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	217	N	153	-0-	-64 B	-0-	153	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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
SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	642	-0-		-9 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	630	N	618	-0-		-12 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	682	N	641	-0-		-41 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	630	N	545	-0-		-85 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-		-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	651	N	647	-0-		-4 B	-0-	647	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 185																		
03	3038	N	2680	-0-		-358 B	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	3210	#	2819	-0-		-391 B	-391	2819	2			N	-0-					-0-
05	3317	#	2814	-0-		-503 B	-894	2814	2			N	-0-					-0-
06	3210	#	2622	-0-		-588 B	-1482	2622	2			N	-0-					-0-
07	3317	#	2712	-0-		-605 B	-2087	2712	2			N	-0-					-0-
08	3317	#	2851	-0-		-466 B	-2553	2851	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2553																		

EGLI WELL #: 2 RRCID -> 105402 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2991 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	N	1633	-0-		-196 B	-0-	231	1	1402	2	N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-		-0- B	-0-	214	1	1564	2	N	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-		-0- B	-0-	294	1	1985	2	N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-		-0- B	-0-	244	1	1634	2	N	-0-					-0-
07	2338	N	2338	-0-		-0- B	-0-	319	1	2019	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2175	-0-		-119 B	-0-	281	1	1894	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	658	-0-		-55 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	780	N	746	-0-		-34 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	682	N	365	-0-		-317 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-		-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	775	N	731	-0-		-44 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-		-0- B	-0-	807	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	744	N	549	-0-	-195 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	690	N	668	-0-	-22 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	744	N	563	-0-	-181 B	-0-	563	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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	620	N	544	-0-	-76 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	620	N	554	-0-	-66 B	-0-	554	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	1209	N	449	-0-	-760 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	724	-0-	-423 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	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)	CUMU STATUS (-)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	420	-0-	-14	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27	B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	B	-0-	418	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)	CUMU STATUS (-)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	252	-0-	-89	B	-0-	249	2	3	9	N	3	3	1			1
04	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	294	2	3	9	N	3	3	1			1
05	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	296	2	3	9	N	3	3	1			1
06	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	270	2	2	9	N	2	3	1			-0-
07	310	N	255	-0-	-55	B	-0-	253	2	2	9	N	2	1	1			1
08	310	N	59	-0-	-251	B	-0-	57	2	2	9	N	2	3	1			-0-
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)	CUMU STATUS (-)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-																		

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)	CUMU STATUS (-)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	21	-0-	-258	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	330	N	227	-0-	-103	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	310	N	84	-0-	-226	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	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)	CUMU STATUS (-)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	14B2 EXT		-0-	-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 -Y- WELL #: 2 RRCID -> 134027 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2976 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1200	-0-		-226 B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-		-0- B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1459	N	1459	-0-		-0- B	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1078	-0-		-92 B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1395	-0-		-31 B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1374	-0-		-83 B	-0-	1374	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	24	N	24	-0-		-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-		-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-		-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-		-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-		-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-		-18 B	-0-	13	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1146	N	1146	-0-		-0- B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-		-0- B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-		-0- B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	845	-0-		-265 B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	327	-0-		-1099 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	925	-0-		-160 B	-0-	925	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5547	N	5547	-0-		-0- B	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
04	4680	N	3010	-0-		-1670 B	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
05	4340	N	-0-	-0-		-4340 B	-0-					N	-0-					-0-
06	5370	N	-0-	-0-		-5370 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	1065	-0-		-2035 B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
08	4698	N	4698	-0-		-0- B	-0-	4698	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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
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	527	N	373	-0-	-154 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	527	N	391	-0-	-136 B	-0-	391	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	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-																	

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	651	N	567	-0-	-84 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	600	N	543	-0-	-57 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	558	N	403	-0-	-155 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	558	N	485	-0-	-73 B	-0-	485	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	2511	N	1956	-0-	-555 B	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
04	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
05	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
06	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1774	-0-	-737 B	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	-0-	-0-	-1984 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	1798	N	1562	-0-	-236 B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1462	-0-	-98 B	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1492	-0-	-58 B	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1431	-0-	-69 B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1076	-0-	-443 B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488 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
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	434	N	321	-0-	-113 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	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	2418	N	1543	-0-	-875 B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1926	-0-	-24 B	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
07	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1888	-0-	-251 B	-0-	1888	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	1736	N	1159	-0-	-577 B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1343	-0-	-455 B	-0-	1343	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	1240	N	1021	-0-	-219 B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1216	-0-	-334 B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1099	-0-	-110 B	-0-	1099	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	2418	N	405	-0-	-2013 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1807	-0-	-413 B	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3810	-0-	710 B	710	3810	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2922	-0-	-78 B	632	2922	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3345	-0-	245 B	877	3345	2			N	-0-					-0-
08	4080	R	3203	-0-	-877 B	-0-	3203	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	108	-0-	-47 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1795	-0-	-96 B	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2196	-0-	-54 B	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2100	-0-	-473 B	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
06	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
07	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1948	-0-	-160 B	-0-	1948	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	305	-0-	-98 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2153	-0-	-482 B	-0-	2103	2	50	9	N	45	30	1	1	8	20
04	2396	N	2396	-0-	-0- B	-0-	2367	2	29	9	N	26	37	1			9
05	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	2460	2	25	9	N	23	25	1			7
06	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	2382	2	21	9	N	19	24	1	1	8	1
07	2480	N	2454	-0-	-26 B	-0-	2434	2	20	9	N	18	12	1			7
08	2480	N	593	-0-	-1887 B	-0-	562	2	31	9	N	28	35	1			-0-
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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
LAWYER WELL #: 2RE RRCID -> 153786 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3037 - 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	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	180	N	49	-0-	-131 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	248	N	58	-0-	-190 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	217	N	27	-0-	-190 B	-0-	27	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	510	N	344	-0-	-166 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*07	558	N	266	-0-	-292 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	983	-0-	-226 B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1179	-0-	-21 B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
06	960	N	918	-0-	-42 B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1206	-0-	-3 B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1145	-0-	-64 B	-0-	1145	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 115																	
03	115		-0-	-0-	-115 B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1288	-0-	1288 B	1288	1288	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		526	-0-	526 B	1814	526	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1814																	

LEE K WELL #: 13R RRCID -> 161891 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 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-																	

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	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	176	1	515	2	N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	173	1	632	2	N	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21 B	-0-	151	1	368	2	N	-0-					-0-
07	713	N	186	-0-	-527 B	-0-	186	1			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	240	1	628	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					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	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	294	1	556	2	N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	486	1	618	2	N	-0-					-0-
05	651	N	429	-0-	-222 B	-0-	178	1	251	2	N	-0-					-0-
06	810	N	146	-0-	-664 B	-0-	42	1	104	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	12	-0-	-1135 B	-0-	12	1			N	-0-					-0-
08	434	N	5	-0-	-429 B	-0-	5	1			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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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
BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 163372 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3042 - 3145

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	461	-0-	-221 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	620	N	560	-0-	-60 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	589	N	512	-0-	-77 B	-0-	512	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. 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	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	745	-0-	-991 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1216	-0-	-854 B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	960	-0-	-869 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	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. 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	120	1	553	2	N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	7	1	999	2	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	682	N	470	-0-	-212 B	-0-	82	1	388	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. 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	5394	N	-0-	-0-	-5394 B	-0-					N	-0-					-0-
04	5887	N	5887	-0-	-0- B	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
05	5652	N	5652	-0-	-0- B	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
06	5284	N	5284	-0-	-0- B	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
07	6076	N	3920	-0-	-2156 B	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
08	5642	N	4125	-0-	-1517 B	-0-	4125	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. 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	689	-0-	-86 B	-0-	84	1	605	2	N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	86	1	619	2	N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	136	1	955	2	N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	96	1	646	2	N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	138	1	949	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	818	-0-	-267 B	-0-	818	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	1984	N	1444	-0-	-540 B	-0-	284	1	1160	2	N	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	364	1	1247	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1404	-0-	-363 B	-0-	264	1	1140	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	833	-0-	-577 B	-0-	149	1	684	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1083	-0-	-591 B	-0-	203	1	880	2	N	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	206	1	1286	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	620	N	525	-0-	-95 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	510	N	408	-0-	-102 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	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	1395	N	1265	-0-	-130 B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1087	-0-	-293 B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	988	-0-	-500 B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	815	-0-	-415 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	921	-0-	-195 B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	992	N	913	-0-	-79 B	-0-	913	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	1302	N	105	-0-	-1197 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	860	-0-	-370 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1167	-0-	-228 B	-0-	1167	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	1395	N	214	-0-	-1181 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	710	-0-	-670 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1333	-0-	-93 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	827	-0-	-506 B	-0-	827	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	992	N	706	-0-	-286 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	810	N	570	-0-	-240 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	837	N	580	-0-	-257 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	690	N	529	-0-	-161 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	589	N	417	-0-	-172 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	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	496	N	393	-0-	-103 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	496	N	451	-0-	-45 B	-0-	451	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	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1475	2	20	9	N	18	13	1			5
05	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1414	2	15	9	N	14	15	1			4
06	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1294	2	11	9	N	10	13	1			1
07	1550	N	1316	-0-	-234 B	-0-	1306	2	10	9	N	9	6	1			4
08	1426	N	318	-0-	-1108 B	-0-	303	2	15	9	N	14	18	1			-0-
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	1705	N	1429	-0-	-276 B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1443	-0-	-57 B	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1462	-0-	-26 B	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	-0-	-0-	-1457 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
JESTER A WELL #: 1R RRCID -> 180093 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3344 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	158	-0-		-28 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	210	N	153	-0-		-57 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-		-33 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-		-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-		-21 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-		-0- B	-0-	168	2			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	86	-0-		-968 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	960	N	622	-0-		-338 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-		-0- B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-		-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-		-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	850	-0-		-235 B	-0-	850	2			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	68	-0-		-56 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-		-48 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-		-41 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-		-56 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-		-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-		-25 B	-0-	6	2			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1321	N	1321	-0-		-0- B	-0-	348	1	973	2	N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-		-0- B	-0-	294	1	611	2	N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-		-0- B	-0-	258	1	760	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1045	-0-		-245 B	-0-	290	1	755	2	N	-0-					-0-
07	930	N	269	-0-		-661 B	-0-	269	1			N	-0-					-0-
08	1023	N	1014	-0-		-9 B	-0-	255	1	759	2	N	-0-					-0-
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-		-1674 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-		-0- B	-0-	1844	2	25	9	N	23	16	1			7
05	1835	N	1835	-0-		-0- B	-0-	1815	2	20	9	N	18	20	1			5
06	1667	N	1667	-0-		-0- B	-0-	1653	2	14	9	N	13	16	1	1	8	1
07	1922	N	1683	-0-		-239 B	-0-	1670	2	13	9	N	12	8	1			5
08	1829	N	407	-0-		-1422 B	-0-	387	2	20	9	N	18	23	1			-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 #: 3 RRCID -> 183256 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2577 - 3350

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	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	810	N	586	-0-	-224 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*07	868	N	432	-0-	-436 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAIG E WELL #: 1R RRCID -> 184267 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2694 - 2922

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	434	N	347	-0-	-87 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	434	N	388	-0-	-46 B	-0-	388	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	13	-0-	-266 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	480	N	355	-0-	-125 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	651	N	527	-0-	-124 B	-0-	527	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	948	-0-	-261 B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1085	-0-	-93 B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	963	-0-	-122 B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	930	N	437	-0-	-493 B	-0-	437	1			N	-0-			-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	512	1	1018	2	N	-0-			-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	311	1	872	2	N	-0-			-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	304	1	757	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	260	-0-	-1321 B	-0-	260	1			N	-0-			-0-
08	1178	N	1003	-0-	-175 B	-0-	267	1	736	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	1271	N	111	-0-	-1160 B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
04	1290	N	824	-0-	-466 B	-0-	824	2			N	-0-			-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	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	1364	N	1131	-0-	-233 B	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
06	1080	N	1050	-0-	-30 B	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
07	1364	N	1353	-0-	-11 B	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
08	1333	N	1226	-0-	-107 B	-0-	1226	2			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	1922	N	1609	-0-	-313 B	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
04	1830	N	1782	-0-	-48 B	-0-	1782	2			N	-0-			-0-
05	1829	N	1810	-0-	-19 B	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
06	1560	N	1317	-0-	-243 B	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
07	1829	N	1596	-0-	-233 B	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
08	1798	N	1745	-0-	-53 B	-0-	1745	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	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
06	1560	N	781	-0-	-779 B	-0-	781	2			N	-0-			-0-
*07	1364	N	791	-0-	-573 B	-0-	791	2			N	-0-			-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	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 ->			-1639														
03	3379	#	2815	-0-	-564 B	-2203	2815	2			N	-0-					-0-
04	3270	#	2620	-0-	-650 B	-2853	2620	2			N	-0-					-0-
05	3379	#	2353	-0-	-1026 B	-3879	2353	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	1337	-0-	-1393 B	-3879	1337	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	1638	-0-	-1059 B	-3879	1638	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2963	-0-	607 B	-3272	2963	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2240		CANCELLED UNDERAGE ->		-1032										

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	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2129	-0-	-301 B	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1449	-0-	-711 B	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	765	-0-	-1436 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1510	-0-	-443 B	-0-	1510	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-														
03	2635	N	1503	-0-	-1132 B	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	197	1	1893	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1498	-0-	-176 B	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	221	1	2084	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1316	-0-	-854 B	-0-	128	1	1188	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1412	-0-	-76 B	-0-	1412	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	2493	N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2438	-0-	-112 B	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
05	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
06	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1842	-0-	-669 B	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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	651	N	57	-0-	-594 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	660	N	597	-0-	-63 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	713	N	556	-0-	-157 B	-0-	556	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	651	N	626	-0-		-25	B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	630	N	610	-0-		-20	B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	651	N	627	-0-		-24	B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	600	N	512	-0-		-88	B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-		-19	B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	620	N	475	-0-		-145	B	-0-	475	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	1364	N	1279	-0-		-85	B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1312	-0-		-8	B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1321	-0-		-12	B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1023	-0-		-207	B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-		-0-	B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-		-0-	B	-0-	1440	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	434	N	379	-0-		-55	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-		-28	B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-		-31	B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-		-3	B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	372	N	269	-0-		-103	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	372	N	317	-0-		-55	B	-0-	317	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 -> -0-																			
03	3441	N	2756	-0-		-685	B	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
04	3252	N	3252	-0-		-0-	B	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
05	3341	N	3341	-0-		-0-	B	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2594	-0-		-76	B	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
07	3348	N	3328	-0-		-20	B	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
08	3348	N	3029	-0-		-319	B	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

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	1364	N	218	-0-		-1146	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1131	-0-		-159	B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-		-0-	B	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-		-0-	B	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-		-0-	B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1149	-0-		-432	B	-0-	1149	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) 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	1709	N	1709	-0-	-0-	B		-0-	611	1	1098	2	N	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	B		-0-	660	1	908	2	N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	B		-0-	513	1	911	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1214	-0-	-436	B		-0-	414	1	800	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	351	-0-	-1261	B		-0-	351	1			N	-0-					-0-
08	1426	N	959	-0-	-467	B		-0-	285	1	674	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) 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	769	N	769	-0-	-0-	B		-0-	218	1	551	2	N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	B		-0-	158	1	402	2	N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	B		-0-	222	1	591	2	N	-0-					-0-
06	750	N	697	-0-	-53	B		-0-	205	1	492	2	N	-0-					-0-
07	589	N	61	-0-	-528	B		-0-	61	1			N	-0-					-0-
08	806	N	247	-0-	-559	B		-0-	38	1	209	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) 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	1240	N	838	-0-	-402	B		-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	B		-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1034	-0-	-144	B		-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	B		-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1293	-0-	-9	B		-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	B		-0-	1187	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) 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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) 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	4799	N	4799	-0-	-0-	B		-0-	1110	1	3689	2	N	-0-					-0-
04	4680	N	4427	-0-	-253	B		-0-	1110	1	3317	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	1759	-0-	-597	B		-0-	1759	2			N	-0-					-0-
06	4650	N	1635	-0-	-3015	B		-0-	999	1	636	2	N	-0-					-0-
07	4588	N	342	-0-	-4246	B		-0-	37	1	305	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	5	-0-	-1762	B		-0-	5	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	174	-0-		-6 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-		-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-		-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-		-7 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-		-20 B	-0-	166	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1397	-0-		-556 B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1713	-0-		-27 B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
05	1875	N	1875	-0-		-0- B	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
06	1621	N	1621	-0-		-0- B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	1814	N	1814	-0-		-0- B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-		-0- B	-0-	2089	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	330	-0-		-42 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-		-13 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-		-14 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-		-14 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	341	N	232	-0-		-109 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	341	N	279	-0-		-62 B	-0-	279	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	431	-0-		-34 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	480	N	420	-0-		-60 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-		-33 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-		-9 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-		-10 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-		-0- B	-0-	434	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	279	N	185	-0-	-94 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	279	N	195	-0-	-84 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	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	651	N	229	-0-	-422 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	806	N	640	-0-	-166 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	682	N	627	-0-	-55 B	-0-	627	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	527	N	310	-0-	-217 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	450	N	397	-0-	-53 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	403	N	279	-0-	-124 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	496	N	376	-0-	-120 B	-0-	376	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	1581	N	1562	-0-	-19 B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1576	-0-	-36 B	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1276	-0-	-224 B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1526	-0-	-55 B	-0-	1526	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	1767	N	1609	-0-	-158 B	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1136	-0-	-394 B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1592	-0-	-82 B	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1529	-0-	-52 B	-0-	1529	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-																		
03	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1272	-0-	-340	B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1048	-0-	-242	B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	73	-0-	-1198	B	-0-	73	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-																		
03	837	N	558	-0-	-279	B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	690	N	656	-0-	-34	B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	744	N	700	-0-	-44	B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	682	N	603	-0-	-79	B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	713	N	544	-0-	-169	B	-0-	544	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-																		
03	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	390	N	202	-0-	-188	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	434	-0-	-1519	B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	510	N	295	-0-	-215	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	B	-0-	431	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-																		
03	1240	N	166	-0-	-1074	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	842	-0-	-658	B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	1696	N	1696	-0-	-0-	B	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	B	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1334	-0-	-371	B	-0-	1334	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-																		
03	868	N	8	-0-	-860	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	8	-0-	-1042	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	713	N	673	-0-	-40	B	-0-	673	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 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2263											
03	2976	N	1808	-0-	-1168 B	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1943	-0-	-10 B	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1211	-0-	-529 B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	801	-0-	-1276 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	4526	N	3712	-0-	-814 B	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
04	4350	N	3484	-0-	-866 B	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
05	3906	N	3443	-0-	-463 B	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
06	3600	N	2238	-0-	-1362 B	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
07	3596	N	1549	-0-	-2047 B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
08	4160	N	4160	-0-	-0- B	-0-	4160	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	5146	N	3632	-0-	-1514 B	-0-	396	1	3236	2	N	-0-					-0-
04	6000	N	2658	-0-	-3342 B	-0-	335	1	2323	2	N	-0-					-0-
05	6169	N	-0-	-0-	-6169 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3510	N	-0-	-0-	-3510 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2759	N	-0-	-0-	-2759 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2815	N	2815	-0-	-0- B	-0-	260	1	2555	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	491	1	1008	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1554	-0-	-216 B	-0-	622	1	932	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1092	-0-	-210 B	-0-	329	1	763	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1082	-0-	-358 B	-0-	350	1	732	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	200	-0-	-1412 B	-0-	200	1			N	-0-					-0-
08	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	478	1	1065	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	297	1	960	2	N	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	545	1	1363	2	N	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	444	1	1157	2	N	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	95	1	1361	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	172	-0-	-1812 B	-0-	172	1			N	-0-					-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	524	1	1566	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 ->			-1131	CANCELLED UNDERAGE ->		-9676											
03	1922	N	2829	-0-	907 B	-224	1085	1	1744	2	N	-0-					-0-
04	2072	N	2296	-0-	224 B	-0-	933	1	1363	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	263	-0-	-1318 B	-0-	98	1	165	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	1063	-0-	-1667 B	-0-	320	1	743	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	587	-0-	-1800 B	-0-	587	1			N	-0-					-0-
08	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	721	1	1402	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	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	372	N	245	-0-	-127 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	510	N	194	-0-	-316 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*07	434	N	267	-0-	-167 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			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	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	439	1	1249	2	N	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	507	1	1146	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1258	-0-	-168 B	-0-	320	1	938	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1550	-0-	-70 B	-0-	414	1	1136	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	311	-0-	-1394 B	-0-	311	1			N	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	422	1	1290	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 ->			850														
03	14B2 EXT		827	-0-	827 B	1677	827	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		789	-0-	789 B	2466	789	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		770	-0-	770 B	3236	770	2			N	-0-					-0-
06	0	N	622	-0-	622 B	3858	622	2			N	-0-					-0-
07	0	N	891	-0-	891 B	4749	891	2			N	-0-					-0-
*08	4749		803	-0-	-3946 B	803	803	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			803														

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 ->			-3098														
03	3627	#	3065	-0-	-562 B	-3660	558	1	2507	2	N	-0-					-0-
04	3510	#	2725	-0-	-785 B	-4445	623	1	2102	2	N	-0-					-0-
05	3627	#	2054	-0-	-1573 B	-6018	381	1	1673	2	N	-0-					-0-
06	2970	N	2551	-0-	-419 B	-6018	579	1	1972	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	398	-0-	-2423 B	-6018	398	1			N	-0-					-0-
08	2046	N	2242	-0-	196 B	-5822	395	1	1847	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2920	CANCELLED UNDERAGE ->		-2902											

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	379	1	1474	2	N	-0-					-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	482	1	1489	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1431	-0-	-305 B	-0-	291	1	1140	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1443	-0-	-357 B	-0-	330	1	1113	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	126	-0-	-1920 B	-0-	126	1			N	-0-					-0-
08	1426	N	511	-0-	-915 B	-0-	110	1	401	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3999	N	-0-	-0-	-3999 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3690	N	2458	-0-	-1232 B	-0-	476	1	1982	2	N	-0-					-0-
05	2918	N	2918	-0-	-0- B	-0-	610	1	2308	2	N	-0-					-0-
06	2915	N	2915	-0-	-0- B	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	222	-0-	-2320 B	-0-	222	1			N	-0-					-0-
08	2914	N	613	-0-	-2301 B	-0-	109	1	504	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2821	N	1654	-0-	-1167 B	-0-	501	1	1153	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1081	-0-	-389 B	-0-	228	1	853	2	N	-0-					-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	520	1	1489	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1335	-0-	-255 B	-0-	362	1	973	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	362	-0-	-754 B	-0-	362	1			N	-0-					-0-
08	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	552	1	1571	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	278	-0-	-32 B	-0-	278	1			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	1			N	-0-					-0-
05	279	N	203	-0-	-76 B	-0-	203	1			N	-0-					-0-
06	270	N	165	-0-	-105 B	-0-	165	1			N	-0-					-0-
07	372	N	30	-0-	-342 B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5084	N	2236	-0-	-2848 B	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
04	4620	N	2478	-0-	-2142 B	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	3255	N	2366	-0-	-889 B	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1364	-0-	-796 B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	453	-0-	-2120 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1663	-0-	-693 B	-0-	1663	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-															
03	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-			-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
06	960	N	630	-0-	-330 B	-0-	630	2			N	-0-			-0-
07	1178	N	441	-0-	-737 B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
08	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	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	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	403	1	2068	2	N	-0-			-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	390	1	1984	2	N	-0-			-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	403	1	1986	2	N	-0-			-0-
06	2400	N	1915	-0-	-485 B	-0-	390	1	1525	2	N	-0-			-0-
07	2453	N	2453	-0-	-0- B	-0-	390	1	2063	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	115	-0-	-2272 B	-0-	115	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	728	-0-	-1442 B	-0-	728	2			N	-0-			-0-
04	2310	N	1629	-0-	-681 B	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
05	1643	N	1013	-0-	-630 B	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	2			N	-0-			-0-
07	1674	N	235	-0-	-1439 B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	2			N	-0-			-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	2263	N	2214	-0-	-49 B	-0-	2214	2			N	-0-			-0-
04	2550	N	1749	-0-	-801 B	-0-	152	1	1597	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	1100	-0-	-1287 B	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
06	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	192	1	1948	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	368	-0-	-1430 B	-0-	35	1	333	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	1	-0-	-1084 B	-0-	1	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 -> -0-															
03	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
04	1350	N	1191	-0-	-159 B	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
05	1147	N	1094	-0-	-53 B	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
06	1200	N	637	-0-	-563 B	-0-	637	2			N	-0-			-0-
07	1240	N	446	-0-	-794 B	-0-	446	2			N	-0-			-0-
08	1085	N	848	-0-	-237 B	-0-	848	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 #: 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	4123	N	3790	-0-	-333	B	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
04	3960	N	3654	-0-	-306	B	-0-	3654	2			N	-0-			-0-
05	3568	N	3568	-0-	-0-	B	-0-	3568	2			N	-0-			-0-
06	3660	N	3625	-0-	-35	B	-0-	3625	2			N	-0-			-0-
07	3782	N	1680	-0-	-2102	B	-0-	1680	2			N	-0-			-0-
08	3565	N	3138	-0-	-427	B	-0-	3138	2			N	-0-			-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 -> -3809																
03	3255	#	3003	-0-	-252	B	-4061	3003	2			N	-0-			-0-
04	3150	#	2744	-0-	-406	B	-4467	2744	2			N	-0-			-0-
05	3255	#	2440	-0-	-815	B	-5282	2440	2			N	-0-			-0-
06	2910	N	1301	-0-	-1609	B	-5282	1301	2			N	-0-			-0-
07	2821	N	1611	-0-	-1210	B	-5282	1611	2			N	-0-			-0-
08	2449	N	2717	-0-	268	B	-5014	2717	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1473 CANCELLED UNDERAGE -> -3541																

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	1364	N	1156	-0-	-208	B	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	B	-0-	493	1	1572	2	N	-0-			-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	B	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
*07	2139	N	759	-0-	-1380	B	-0-	191	1	568	2	N	-0-			-0-
08	2732	N	2732	-0-	-0-	B	-0-	2732	2			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 -> -0-																
03	2535	N	2535	-0-	-0-	B	-0-	2535	2			N	-0-			-0-
04	2232	N	2232	-0-	-0-	B	-0-	2232	2			N	-0-			-0-
05	1922	N	1832	-0-	-90	B	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
06	2460	N	1621	-0-	-839	B	-0-	1621	2			N	-0-			-0-
*07	2294	N	1774	-0-	-520	B	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
08	2712	N	2712	-0-	-0-	B	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 294695 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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
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	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-														

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 027299 COMPL. DATE 03/17/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310	N	256	-0-	-54	B	-0-	256	3	N	-0-			-0-
04	330	N	309	-0-	-21	B	-0-	309	3	N	-0-			-0-
05	372	N	368	-0-	-4	B	-0-	368	3	N	-0-			-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3	N	-0-			-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3	N	-0-			-0-
08	372	N	323	-0-	-49	B	-0-	323	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217	N	154	-0-	-63	B	-0-	154	3	N	-0-			-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3	N	-0-			-0-
05	217	N	205	-0-	-12	B	-0-	205	3	N	-0-			-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3	N	-0-			-0-
07	217	N	203	-0-	-14	B	-0-	203	3	N	-0-			-0-
08	217	N	198	-0-	-19	B	-0-	198	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MURFEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027376 COMPL. DATE 09/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		342	-0-	342	B	342	342	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		332	-0-	332	B	674	332	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		309	-0-	309	B	983	309	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		310	-0-	310	B	1293	310	3	N	-0-			-0-
08	0	N	304	-0-	304	B	1597	304	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1597														

BIVINS WELL #: U 1 RRCID -> 027475 COMPL. DATE 12/06/1948 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	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
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	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	279	N	204	-0-	-75	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	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-																		

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	403	N	197	-0-	-206	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	434	N	396	-0-	-38	B	-0-	396	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-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
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	309	-0-	-94 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	450	N	381	-0-	-69 B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	496	N	412	-0-	-84 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	367	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	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-																	

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	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-					-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	961	N	729	-0-	-232 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	930	N	885	-0-	-45 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	961	-0-	-186 B	-0-	961	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	434	N	315	-0-	-119 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	682	N	395	-0-	-287 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	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
MULLINIX WELL #: 2 RRCID -> 121240 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 3279 PERF. 2856 - 3096

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	232	-0-		-140 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-		-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	372	N	298	-0-		-74 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-		-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-		-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-		-0- B	-0-	358	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. 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	2139	N	1703	-0-		-436 B	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1206	-0-		-444 B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-		-0- B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-		-0- B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-		-0- B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	924	-0-		-285 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SANGSTER WELL #: 1 RRCID -> 124906 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 293 - 3036

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	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

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	2046	N	1525	-0-		-521 B	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1792	-0-		-38 B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-		-0- B	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
06	1667	N	1667	-0-		-0- B	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-		-0- B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1807	-0-		-239 B	-0-	1807	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

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	1035	N	1035	-0-		-0- B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-		-0- B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-		-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-		-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-		-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 171678 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2901 - 2960

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	1581	N	1215	-0-		-366	B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1500	-0-		-30	B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-		-0-	B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	762	-0-		-408	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-		-0-	B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1450	-0-		-100	B	-0-	1450	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

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	434	N	406	-0-		-28	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-		-19	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	465	N	440	-0-		-25	B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-		-0-	B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-		-2	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-		-14	B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

IVENS WELL #: 2 RRCID -> 176405 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3125

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	983	-0-		-195	B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1131	-0-		-39	B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-		-0-	B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-		-0-	B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1136	-0-		-42	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1125	-0-		-22	B	-0-	1125	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 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	1493	N	1493	-0-		-0-	B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1388	-0-		-202	B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1397	-0-		-122	B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1304	-0-		-136	B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1299	-0-		-127	B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1265	-0-		-130	B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

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 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	2604	N	2100	-0-		-504	B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2450	-0-		-10	B	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
05	2599	N	2599	-0-		-0-	B	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
06	2158	N	2158	-0-		-0-	B	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
07	2557	N	2557	-0-		-0-	B	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2431	-0-		-173	B	-0-	2431	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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					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	248	N	193	-0-		-55	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-		-8	B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-		-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-		-0-	B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-		-2	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-		-23	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

BISON WELL #: 2 RRCID -> 198654 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3032 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	1019	-0-		-469	B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1264	-0-		-116	B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-		-0-	B	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-		-0-	B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-		-0-	B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1341	-0-		-116	B	-0-	1341	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	618	-0-		-2	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-		-0-	B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-		-0-	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	600	N	566	-0-		-34	B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-		-0-	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	589	N	582	-0-		-7	B	-0-	582	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	928	-0-		-312	B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1198	-0-		-242	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-		-0-	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-		-0-	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1173	-0-		-67	B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1117	-0-		-92	B	-0-	1117	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
WIGINTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217366 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2744 - 3038

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	384	-0-	-143	B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	558	N	457	-0-	-101	B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	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. 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	596	-0-	-179	B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	806	N	762	-0-	-44	B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	775	N	715	-0-	-60	B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WITT WELL #: 2 RRCID -> 246705 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2768 - 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	806	N	579	-0-	-227	B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	806	N	738	-0-	-68	B	-0-	738	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. 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	333	-0-	-535	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	540	N	113	-0-	-427	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	310	N	234	-0-	-76	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	248	N	177	-0-	-71	B	-0-	177	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. 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-	-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-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MERKLE WELL #: 1R RRCID -> 254288 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2654 - 2959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)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	1110	-0-		-843	B	-0-	1110	3			N	-0-				-0-
04	1530	N	930	-0-		-600	B	-0-	930	3			N	-0-				-0-
05	961	N	956	-0-		-5	B	-0-	956	3			N	-0-				-0-
06	1080	N	331	-0-		-749	B	-0-	331	3			N	-0-				-0-
07	1071	N	1071	-0-		-0-	B	-0-	1071	3			N	-0-				-0-
08	1701	N	1701	-0-		-0-	B	-0-	1701	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HARRIET WELL #: 1R RRCID -> 254953 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3046 - 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	1860	N	1495	-0-		-365	B	-0-	1495	3			N	-0-				-0-
04	1144	N	1144	-0-		-0-	B	-0-	1144	3			N	-0-				-0-
05	896	N	896	-0-		-0-	B	-0-	896	3			N	-0-				-0-
06	1440	N	1413	-0-		-27	B	-0-	1413	3			N	-0-				-0-
07	1178	N	1052	-0-		-126	B	-0-	1052	3			N	-0-				-0-
08	1121	N	1121	-0-		-0-	B	-0-	1121	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)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	801	-0-		-284	B	-0-	801	3			N	-0-				-0-
04	1020	N	1011	-0-		-9	B	-0-	1011	3			N	-0-				-0-
05	952	N	952	-0-		-0-	B	-0-	952	3			N	-0-				-0-
06	865	N	865	-0-		-0-	B	-0-	865	3			N	-0-				-0-
07	1054	N	1042	-0-		-12	B	-0-	1042	3			N	-0-				-0-
08	961	N	649	-0-		-312	B	-0-	649	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)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	60	N	42	-0-		-18	B	-0-	42	3			N	-0-				-0-
05	62	N	54	-0-		-8	B	-0-	54	3			N	-0-				-0-
06	43	N	43	-0-		-0-	B	-0-	43	3			N	-0-				-0-
07	60	N	60	-0-		-0-	B	-0-	60	3			N	-0-				-0-
08	62	N	39	-0-		-23	B	-0-	39	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3441	N	-0-	-0-		-3441	B	-0-					N	-0-				-0-
04	2970	N	2050	-0-		-920	B	-0-	2050	3			N	-0-				-0-
05	2480	N	1322	-0-		-1158	B	-0-	1322	3			N	-0-				-0-
06	2558	N	2558	-0-		-0-	B	-0-	2558	3			N	-0-				-0-
07	2108	N	1789	-0-		-319	B	-0-	1789	3			N	-0-				-0-
08	1333	N	190	-0-		-1143	B	-0-	190	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
STAHL 'A' WELL #: 2 RRCID -> 262276 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2985 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	460	-0-		-191 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	660	N	580	-0-		-80 B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-		-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-		-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-		-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	744	N	712	-0-		-32 B	-0-	712	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1507	-0-		-446 B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1802	-0-		-58 B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-		-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-		-0- B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1790	-0-		-70 B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1705	-0-		-124 B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GILBERT A WELL #: 1R RRCID -> 267206 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3126 - 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	620	N	515	-0-		-105 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	540	N	493	-0-		-47 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-		-23 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	510	N	477	-0-		-33 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	496	N	356	-0-		-140 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	496	N	138	-0-		-358 B	-0-	138	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1549	-0-		-621 B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1699	-0-		-251 B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1783	-0-		-108 B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-		-0- B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1723	-0-		-44 B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1699	-0-		-99 B	-0-	1699	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	2630	-0-		-904 B	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
04	3268	N	3268	-0-		-0- B	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
05	3306	N	3306	-0-		-0- B	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
06	2621	N	2621	-0-		-0- B	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
07	3379	N	3279	-0-		-100 B	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
08	3317	N	3044	-0-		-273 B	-0-	3044	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
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	186	N	135	-0-	-51	B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	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	620	N	461	-0-	-159	B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	660	N	634	-0-	-26	B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	651	N	599	-0-	-52	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	589	N	568	-0-	-21	B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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	713	N	62	-0-	-651	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	750	N	396	-0-	-354	B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	806	N	702	-0-	-104	B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	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	775	N	738	-0-	-37	B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	750	N	717	-0-	-33	B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	744	N	734	-0-	-10	B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	720	N	704	-0-	-16	B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	744	N	703	-0-	-41	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	744	N	702	-0-	-42	B	-0-	702	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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	558	N	233	-0-	-325 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	527	N	218	-0-	-309 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*08	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-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	434	N	341	-0-	-93 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	248	N	60	-0-	-188 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	403	N	232	-0-	-171 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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	620	N	492	-0-	-128 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	660	N	465	-0-	-195 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	480	N	223	-0-	-257 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	496	N	324	-0-	-172 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	651	N	166	-0-	-485 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXFEL (DOUGLAS) 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES -T- WELL #: 2 RRCID -> 148102 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 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	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

JONES -T- WELL #: 3 RRCID -> 149423 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					-0-

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 C RRCID -> 128360 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

TEXFEL WELL #: 307 RRCID -> 151672 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 7552

03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NANCY WELL #: 1 RRCID -> 204045 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 7110

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGSON WELL #: 2020 RRCID -> 195685 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481

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-

HODGSON WELL #: 1021 RRCID -> 195688 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 7106

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

MARGARET WELL #: 1021 RRCID -> 197586 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 7064 - 7086

03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					67
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					67
05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					67
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					67
*07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-	14	7			53
*08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3711	2	6	9	N	5					58

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

03	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1742	3	11	9	N	10					15
04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					15
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					15
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					15
*07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					15
08	1054	N	800	-0-	-254	-0-	800	3			N	-0-					15

RED DEVIL WELL #: 1019 RRCID -> 241145 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422

03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
05	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
*07	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
*08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	155	N	132	-0-	-23	-0-	50	1	82	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	50	1	100	2	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	62	1	97	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	62	1	94	2	N	-0-					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
THOMAS WELL #: 1104C RRCID -> 158453 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	233	-0-	-15	-0-	62	1	171	2	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	60	1	227	2	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	62	1	218	2	N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	62	1	221	2	N	-0-					-0-

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	527	N	405	-0-	-122	-0-	62	1	343	2	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	60	1	436	2	N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	62	1	526	2	N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	447	-0-	-80	-0-	62	1	385	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	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	62	1	1115	2	N	-0-					47
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	60	1	1137	2	N	2					49
							2	9									
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	62	1	1172	2	N	3					52
							3	9									
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					52
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					52
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	62	1	910	2	N	-0-					52

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					148
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					148
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					148
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					148

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	713	N	486	-0-	-227	-0-	486	2			Y	-0-					74
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			Y	-0-					74
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					74
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			Y	-0-					74
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					74
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					74

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526

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

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-	-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-

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-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	5363	#	3838	-0-	-1525	-0-	3838	2			N	-0-					449
04	5190	#	2172	-0-	-3018	-0-	2172	2			N	-0-					449
05	5363	#	3032	-0-	-2331	-0-	3032	2			N	-0-					449
06	33194		21442	-0-	-11752	-0-	21442	2			N	-0-					449
*07	13973		11993	-0-	-1980	-0-	11993	2			N	-0-	183	1			266
*08	20419		15216	-0-	-5203	-0-	15172	2	44	9	N	40	184	1			122

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

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

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 E & P, LLC 844133
TAYLOR 4 WELL #: 1 RRCID -> 195554 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11674 - 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	1023	N	958	-0-	-65	-0-	67	1	891	3	N	-0-					15
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	59	1	786	3	N	-0-					15
05	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					15
06	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-					15
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					15
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2106	2	12	9	N	11					26

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

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

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

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

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	720					N	-0-					172
04	T. A.	26	-0-	26	746	26	3			N	-0-					172
05	T. A.	42	-0-	42	788	42	3			N	-0-					172
06	T. A.	83	-0-	83	871	83	3			N	-0-					172
07	T. A.	58	-0-	58	929	58	3			N	-0-					172
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	929					N	-0-					172

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

03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	31	1	142	2	N	-0-					70
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108	2	N	-0-					70
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	2	N	-0-					70
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	30	1	67	2	N	-0-					70
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	31	1	77	2	N	-0-					70
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	31	1	73	2	N	-0-					70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950

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
BE ANADARKO II, LLC 100676
WEIS 452 WELL #: 3H RRCID -> 226424 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501

03	2697 N	2596	-0-	-101	-0-	2590	2	6	9	N	5					18
04	2490 N	2420	-0-	-70	-0-	2420	2			N	-0-					18
05	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					18
06	2520 N	2408	-0-	-112	-0-	2404	2	4	9	N	4					22
07	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2520	2	1	9	N	1					23
08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					23

BUCHER 429 WELL #: 1H RRCID -> 230938 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461

03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					43
04	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					43
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					43
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					43
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1432	2	2	9	N	2					45
08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2284	2	6	9	N	5					50

WEIS 452 WELL #: 4H RRCID -> 232910 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9900 - 11504

03	2232 N	1781	-0-	-451	-0-	1781	2			N	-0-					94
04	2160 N	1062	-0-	-1098	-0-	1062	2			N	-0-					94
05	2232 N	1978	-0-	-254	-0-	1978	2			N	-0-					94
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2004	2	12	9	N	11					105
07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2035	2	10	9	N	9					114
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2038	2	1	9	N	1					115

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					115
04	1110	N	881	-0-	-229	-0-	866	2	15	9	N	14					129
05	1147	N	868	-0-	-279	-0-	868	2			N	-0-					129
06	1110	N	633	-0-	-477	-0-	633	2			N	-0-					129
07	899	N	421	-0-	-478	-0-	420	2	1	9	N	1	57	1	1	8	72
*08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					72

BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					127
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					127
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					127
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					127
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					127
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					127

KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

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

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

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

03	2511	X	2359	-0-	-152	-0-	2359	2			N	-0-					175
04	2430	X	2048	-0-	-382	-0-	2048	2			N	-0-					175
05	2511	X	1649	-0-	-862	-0-	1649	2			N	-0-					175
06	2280	N	1761	-0-	-519	-0-	1761	2			N	-0-					175
07	2108	N	449	-0-	-1659	-0-	449	2			N	-0-					175
08	1643	N	592	-0-	-1051	-0-	592	2			N	-0-					175

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

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	884	N	884	-0-	-0-	B -0-	884	3			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	B -0-	851	3			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	B -0-	804	3			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	B -0-	772	3			N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	B -0-	729	3			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	B -0-	780	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 179521 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1085	N	1059	-0-	-26	B -0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1027	-0-	-23	B -0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	B -0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	B -0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	B -0-	1070	2			N	-0-					-0-
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	B -0-	1089	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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	528	N	528	-0-	-0-	B -0-	528	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	B -0-	223	2			N	-0-					-0-
05	341	N	19	-0-	-322	B -0-	19	2			N	-0-					-0-
06	420	N	4	-0-	-416	B -0-	4	2			N	-0-					-0-
07	217	N	2	-0-	-215	B -0-	2	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	B -0-	150	2			N	-0-					-0-

DENISE WELL #: 3275 RRCID -> 210611 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 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	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	10084		8452	-0-	-1632	-0-	8452	2			N	-0-					208
04	8558		7579	-0-	-979	-0-	7579	2			N	-0-					208
05	6820		6736	-0-	-84	-0-	6736	2			N	-0-					208
06	9108		7854	-0-	-1254	-0-	7854	2			N	-0-					208
*07	9806		8313	-0-	-1493	-0-	8313	2			N	-0-					208
08	6820		8247	-0-	1427	1427	8247	2			N	-0-					208

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	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-					205
04	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-					205
05	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					205
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					205
07	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					205
08	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					205

COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2993	-0-	358 B	-26536	2989	2	4	9	N	4					93
04	2280	N	2813	-0-	533 B	-26003	2806	2	7	9	N	6					99
05	2418	N	2893	-0-	475 B	-25528	2889	2	4	9	N	4					103
06	2790	N	2742	-0-	-48 B	-25528	2741	2	1	9	N	1					104
07	2883	N	2860	-0-	-23 B	-25528	2860	2			N	-0-					104
08	2883	N	2850	-0-	-33 B	-25528	2850	2			N	-0-					104

TUFFY (MORROW, UPPER) 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BE ANADARKO II, LLC 100676
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	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1226	2	56	9	N	51					84
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1208	2	3	9	N	3					87
05	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	1225	2			N	-0-					87
06	1230	N	1083	-0-	-147	-0-	1080	2	3	9	N	3					90
07	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1105	2			N	-0-					90
08	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	1123	2			N	-0-					90

KING E WELL #: 4 RRCID -> 234249 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 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	899	N	722	-0-	-177	-0-	722	2			N	-0-					53
04	1380	N	775	-0-	-605	-0-	775	2			N	-0-					53
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					53
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					53
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2057	2	6	9	N	5					58
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					58

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 164735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					195
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					195
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	612	3	196	9	N	178	178	1			195
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					195
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					195
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					195

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					65
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					65
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					65
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					65
07	899	N	637	-0-	-262	-0-	9	1	628	2	N	-0-					65
08	868	N	505	-0-	-363	-0-	1	1	504	2	N	-0-					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	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					50
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					50
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					50
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					50
*07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	23	1	1566	2	N	-0-	15	7			35
08	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	3	1	1442	2	N	-0-					35

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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	62	1	208	2	N	-0-					62
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	60	1	209	2	N	-0-					62
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	62	1	216	2	N	-0-					62
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	60	1	222	2	N	-0-					62
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	62	1	241	2	N	-0-					62
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	62	1	239	2	N	-0-					62

TURNER (MORROW) 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EQV OPERATING LLC 101634
JINES 481 WELL #: 1C RRCID -> 202674 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9190 - 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	2325	N	2171	-0-	-154	-0-	311	1	1852	3	N	7					72
							8	9									
04	2160	N	1825	-0-	-335	-0-	304	1	1513	3	N	7					79
							8	9									
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	236	1	2040	3	N	2					81
							2	9									
06	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	211	1	1854	3	N	5					86
							6	9									
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	287	1	1847	3	N	12					98
							13	9									
08	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	309	1	1863	3	N	8					106
							9	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI WELL #: 1 RRCID -> 022744 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9322 - 9336

03	5456	X	107	-0-	-5349	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	181	-0-	-4979	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	73	-0-	-5259	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	102	-0-	-2988	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	135	-0-	-3058	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	186	X	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JINES WELL #: 1 RRCID -> 069439 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076

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

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	2511		4344	-0-	1833	B	25010	62	1	4273	2	N	8				101
								9	9								
04	2430		3824	-0-	1394	B	26404	58	1	3758	2	N	7				108
								8	9								
05	2511		3468	-0-	957	B	27361	62	1	3404	2	N	2	90	1		20
								2	9								
06	2430		3568	-0-	1138	B	28499	58	1	3507	2	N	3				23
								3	9								
07	2511		3955	-0-	1444	B	29943	58	1	3894	2	N	3				26
								3	9								
08	2511		2157	-0-	-354	B	29589	62	1	2094	2	N	1				27
								1	9								

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	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

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BARTON WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960

03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					75
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					75
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					75
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	798	3	6	9	N	5					80
07	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					80
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					80

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	372	N	290	-0-	-82	B	-0-	62	1	228	2	N	-0-				43
04	330	N	320	-0-	-10	B	-0-	60	1	260	2	N	-0-				43
05	341	N	324	-0-	-17	B	-0-	62	1	262	2	N	-0-				43
06	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	60	1	248	2	N	-0-				43
07	341	N	325	-0-	-16	B	-0-	62	1	263	2	N	-0-				43
08	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	62	1	253	2	N	-0-				43

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
KILE WELL #: 1300 C RRCID -> 093631 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	180	-0-	-130 B	-0-	52	1	128	2	N	-0-					37
04	270	N	224	-0-	-46 B	-0-	60	1	164	2	N	-0-					37
05	248	N	166	-0-	-82 B	-0-	62	1	104	2	N	-0-					37
06	180	N	127	-0-	-53 B	-0-	48	1	79	2	N	-0-					37
07	217	N	125	-0-	-92 B	-0-	48	1	77	2	N	-0-					37
*08	2476	N	2476	-0-	-0- B	-0-	48	1	2406	2	N	20					57
							22	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

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

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	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10512 - 10518

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2025

TURNER,S.E. (MORROW,LO) //CONT.// 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 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	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

03	403	#	251	-0-	-152	-0-	16	1	211	2	N	22					208
							24	9									
04	413	R	413	-0-	-0-	-0-	29	1	356	2	N	25					233
							28	9									
05	372	#	240	-0-	-132	-0-	19	1	220	2	N	1	182	1			52
							1	9									
06	360	#	214	-0-	-146	-0-	14	1	196	2	N	4					56
							4	9									
07	403	#	315	-0-	-88	-0-	22	1	275	2	N	16					72
							18	9									
08	403	#	151	-0-	-252	-0-	9	1	142	2	N	-0-					72

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

03	651	#	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	630	#	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	651	#	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	630	#	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	620	#	591	-0-	-29	-0-	591	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	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-

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	400	R	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	N	1					21
04	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	N	2					23
05	432	R	432	-0-	-0-	-0-	430	2	2	9	N	2					25
06	142	R	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	N	1					26
07	410	R	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	N	1					27
08	175	R	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	N	2					29

TWIN (MORROW) //CONT.// 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	S	557	-0-	-94	-0-	556	2	1	9	N	1					8
04	1126	S	1126	-0-	-0-	-0-	1125	2	1	9	N	1					9
05	577	S	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	N	1					10
06	540	S	236	-0-	-304	-0-	235	2	1	9	N	1					11
07	930	S	603	-0-	-327	-0-	602	2	1	9	N	1					12
08	589	S	313	-0-	-276	-0-	312	2	1	9	N	1					13

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	18	1	1080	2	N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	30	1	1334	2	N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	19	1	777	2	N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	14	1	887	2	N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	22	1	1153	2	N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	9	1	586	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

03	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	558	N	380	-0-	-178	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	510	N	274	-0-	-236	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	651	N	415	-0-	-236	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	67	-0-	67	76	67	2			N	-0-					-0-

TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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-					43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					43
08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					43

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWISTER (DOUGLAS) 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
URSCHEL -49- WELL #: 1 RRCID -> 088192 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7020 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	Y	2					130
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					130
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					130
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					130
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					130
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					130

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 132157 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6958 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					10
04	1260	N	888	-0-	-372	-0-	888	2			N	-0-					10
05	1364	N	715	-0-	-649	-0-	715	2			N	-0-					10
06	1050	N	410	-0-	-640	-0-	410	2			N	-0-					10
07	930	N	519	-0-	-411	-0-	519	2			N	-0-					10
*08	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					10

URSCHEL WELL #: 3050 RRCID -> 141527 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 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	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					70
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					70
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					70
06	300	N	141	-0-	-159	-0-	141	2			N	-0-					70
07	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	2			N	-0-					70
*08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					70

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HUMPHREYS -D- WELL #: 1 RRCID -> 085405 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	341	1	2392	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	275	1	1666	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1668	-0-	-440	-0-	193	1	1475	2	N	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	330	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	341	1	2748	2	N	-0-					-0-
08	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	341	1	2574	2	N	-0-					-0-

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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					40
04	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	2			N	-0-					40
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					40
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					40
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					40
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					40

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 39 WELL #: 2 RRCID -> 174500 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7086 - 7100

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HUMPHREYS 46 WELL #: 4 RRCID -> 185947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7050 - 7056

*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					53
*10	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					53
*11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					53
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					53
*01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					53
*02	560	N	539	-0-	-21	-0-	539	2			N	-0-					53
*03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					53
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					53
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					53
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					53
*07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					53
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					53

HUMPHREYS 46 WELL #: 5 RRCID -> 189068 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7051 - 7072

03	744	N	729	-0-	-15	-0-	727	2	2	9	N	2					148
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					148
05	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					148
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					148
*07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-	16	7			132
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					132

HUMPHREYS 39 WELL #: 3 RRCID -> 190047 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7081 - 7103

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

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-

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					227
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					227
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					227
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					227
*07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					227
08	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	3			N	-0-					227

AMRWR, LLC 102699
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 182070 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8242 - 8375

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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	62	1	625	2	N	-0-					32
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	60	1	560	2	N	-0-					32
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	62	1	605	2	N	-0-					32
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					32
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					32
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	62	1	588	2	N	-0-					32

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 197616 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464

03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	62	1	1288	2	N	13					125
							14	9									
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	60	1	1165	2	N	4					129
							4	9									
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	62	1	1135	2	N	1					130
							1	9									
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	2					132
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					132
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	62	1	1142	2	N	-0-					132

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	155	N	91	-0-	-64	-0-	49	2	42	9	N	38					167
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	47	2	20	9	N	18					185
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	50	2	28	9	N	25	183	1			27
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	48	2	1	9	N	1					28
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					28
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					28

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
M3V ENERGY, LLC 519511
MCGARRAUGH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 119375 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					33
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					33
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					33
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					33
*07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-	4	7			29
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					29

HOOVER WELL #: 2128 RRCID -> 230592 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8407 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					42
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					42
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					42
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					42
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-	14	7			28
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	57	3			N	-0-					58
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					58
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					58
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					58
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					58

EAA OPERATING, LLC 238472
HEDRICK WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	212	-0-	-36	-0-	177	2	35	9	N	32					121
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	175	2	20	9	N	18					139
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	186	2	28	9	N	25					164
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	179	2	98	9	N	89	181	1			72
*07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	206	2	26	9	N	24					96
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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

03	14B2 EXT		427	-0-	427	3021	427	2			N	-0-					32
04	14B2 EXT		419	-0-	419	3440	419	2			N	-0-					32
05	14B2 EXT		245	-0-	245	3685	245	2			N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3685					N	-0-					32
07	14B2 EXT		239	-0-	239	3924	239	2			N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					32

VENNEMAN (NOVI) 93480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
VENNEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129814 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

VIKING (MORROW, UPPER) 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
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	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	990	N	819	-0-	-171	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*08	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-

PARKS -1- WELL #: 1 RRCID -> 077616 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516

03	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	202	1	1643	2	N	-0-					-0-
04	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	192	1	2336	2	N	-0-					-0-
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	232	1	2452	2	N	-0-					-0-
06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	189	1	2497	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	248	1	3534	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3629	-0-	529	529	232	1	3397	2	N	-0-					-0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 107141 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		9	-0-	9	82	9	2			Y	-0-					-0-
05	82	X	-0-	-0-	-82	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SUMPTER -10- WELL #: 2 RRCID -> 159098 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417

*09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					30
*10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					30
*11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					30
*12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					30
*01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	23	1	2701	2	N	-0-					30
*02	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	25	1	2077	2	N	-0-					30
*03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	37	1	3348	2	N	-0-					30
*04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	35	1	2875	2	N	-0-					30
*05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	6	1	3140	2	N	-0-					30
*06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					30
*07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					30
*08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					30

SUMPTER -10- WELL #: 3 RRCID -> 172807 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374

03	372	N	165	-0-	-207	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES, L. L. 36 WELL #: 2 RRCID -> 162593 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002

03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHANDLER WELL #: 435 RRCID -> 170679 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276

03	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1317	2	1	9	N	1					1
04	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	1253	2			N	-0-					1
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					1
06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1233	2			N	-0-					1
07	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			N	-0-					1
08	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	2			N	-0-					1

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 178500 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532

03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					27
04	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	2			N	-0-					27
05	3100	N	6733	-0-	3633	3633	6733	2			N	-0-					27
06	3000	N	6500	-0-	3500	7133	6500	2			N	-0-					27
07	3100	N	5472	-0-	2372	9505	5472	2			N	-0-					27
08	14147	X	4642	-0-	-9505	-0-	4642	2			N	-0-					27

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JONES -11- WELL #: 1 RRCID -> 069196 COMPL. DATE 12/06/1976 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	756	-0-	-918	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	28	1	3281	2	N	-0-					-0-
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	20	1	3108	2	N	-0-					-0-

CAMPBELL-WEBB WELL #: 282 RRCID -> 165554 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

VOODOO (CLEVELAND) 94122 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
BE ANADARKO II, LLC 100676
COBLE 496 WELL #: 2H RRCID -> 280774 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6929 - 11107

03	2573	#	2502	-0-	-71	-0-	1873	2	629	9	N	572	558	1			138
04	2641	R	2641	-0-	-0-	-0-	2023	2	618	9	N	562	558	1			142
05	2377	R	2377	-0-	-0-	-0-	1774	2	603	9	N	548	548	1			142
06	2544	R	2544	-0-	-0-	-0-	1708	2	836	9	N	760	746	1			156
07	2728	#	2357	-0-	-371	-0-	1617	2	740	9	N	673	735	1			94
08	2728	#	2246	-0-	-482	-0-	1541	2	705	9	N	641	541	1			194

W. T. COBLE (MORROW UPPER) 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
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-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 122602 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318

COBLE BUCKSKIN A 453 WELL #: 1 RRCID -> 216815 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

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	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	62	1	1199	2	N	7					88
							8	9									
04	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	58	1	995	2	N	-0-					88
05	1240	N	796	-0-	-444	-0-	32	1	764	2	N	-0-					88
06	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	60	1	1050	2	N	7					95
							8	9									
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	62	1	1040	2	N	-0-					95
*08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	62	1	1032	2	N	11					106
							12	9									

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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	706	2	39	9	N	35					132
04	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	2			N	-0-					132
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					132
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					132
07	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-					132
08	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	2			N	-0-					132

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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	1612	N	678	-0-	-934	-0-	30	1	648	2	N	-0-					49
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	29	1	795	2	N	-0-					49
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	907	2	N	-0-					49
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	30	1	1084	2	N	55					104
							61	9									
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	31	1	2000	2	N	87					191
							96	9									
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	28	1	2031	2	N	39	118	1			112
							43	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	43	2	N	-0-					62
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	30	1	37	2	N	-0-					62
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-					62
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	N	-0-					62
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	31	1	43	2	N	-0-					62
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	21	1	23	2	N	-0-					62

WARREN (CLEVELAND) 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KEMP WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1212	2	417	9	N	379	355	1			248
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2132	2	382	9	N	347	357	1			238
05	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	2699	2	334	9	N	304	355	1			187
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2304	2	255	9	N	232	175	1			244
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2193	2	233	9	N	212	340	1			116
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	1927	2	200	9	N	182	178	1			120

KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2686	-0-	-724	-0-	2634	2	52	9	N	47	338	1			95
04	3300	X	1740	-0-	-1560	-0-	1675	2	65	9	N	59					154
05	3596	X	1300	-0-	-2296	-0-	1300	2			N	-0-					154
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3751	2	238	9	N	216	172	1			198
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3786	2	164	9	N	149	171	1			176
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3320	2	131	9	N	119	178	1			117

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

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

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
ALEXANDER WELL #: 202 RRCID -> 245613 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					649
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					649
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					649
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					649
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					649
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					649

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALEXANDER WELL #: 205H RRCID -> 260548 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903

03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5375	2	141	9	N	128					395
04	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5375	2	105	9	N	95	308	1			182
05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4068	2	75	9	N	68					250
06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4768	2	105	9	N	95	184	1			161
07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4939	2	74	9	N	67					228
08	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5532	2	66	9	N	60					288

ALEXANDER WELL #: 203H RRCID -> 262854 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11680 - 16031

03	3286	X	3175	-0-	-111	-0-	3175	2			N	-0-					178
04	3180	X	3175	-0-	-5	-0-	3175	2			N	-0-					178
05	3441	X	3058	-0-	-383	-0-	3058	2			N	-0-					178
06	3330	X	2515	-0-	-815	-0-	2515	2			N	-0-					178
*07	3441	X	2772	-0-	-669	-0-	2772	2			N	-0-	43	7			135
08	3286	X	2721	-0-	-565	-0-	2721	2			N	-0-					135

ALEXANDER WELL #: 204H RRCID -> 266959 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11459 PERF.11609 - 15942

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 041099 COMPL. DATE 09/26/1966 TOTAL DEPTH 20085 PERF.19563 - 19952

03	5611	X	4758	-0-	-853	-0-	224	1	4534	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4860	-0-	-450	-0-	127	1	4733	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	3218	-0-	-1959	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4697	-0-	-193	-0-	94	1	4603	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	5004	-0-	-18	-0-	159	1	4845	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4867	-0-	-155	-0-	269	1	4598	2	N	-0-					-0-

BOWERS -B- WELL #: 2A RRCID -> 046208 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 20135

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

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) //CONT.// 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOWERS -E- WELL #: 1 RRCID -> 048096 COMPL. DATE 10/27/1969 TOTAL DEPTH 20416 PERF.19890 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	42129	X	42129	-0-	-0-	-0-	42129	2			N	-0-					-0-
04	36000	X	29036	-0-	-6964	-0-	29036	2			N	-0-					-0-
05	37479	X	28322	-0-	-9157	-0-	28322	2			N	-0-					-0-
06	45801	X	45801	-0-	-0-	-0-	45801	2			N	-0-					-0-
07	45726	X	45726	-0-	-0-	-0-	45726	2			N	-0-					-0-
08	46323	X	46323	-0-	-0-	-0-	46323	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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					102
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					102
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					102
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					102
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					102
*08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					102

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
ALEXANDER WELL #: 103 RRCID -> 076997 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13872 - 13886

03	7936	X	7503	-0-	-433	-0-	7503	2			Y	-0-					1
04	7140	X	7061	-0-	-79	-0-	7061	2			Y	-0-					1
05	7378	X	4938	-0-	-2440	-0-	4937	2	1	9	Y	1	1	1			1
*06	7260	X	6963	-0-	-297	-0-	6963	2			Y	-0-					1
*07	7502	X	6980	-0-	-522	-0-	6980	2			Y	-0-					1
*08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					1

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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BOWERS -E- WELL #: 2 RRCID -> 082173 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 14170 PERF.13906 - 13928

03	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	193	1	3894	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3027	-0-	-1173	-0-	79	1	2948	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2384	-0-	-1956	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3435	-0-	-765	-0-	69	1	3366	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3896	-0-	-413	-0-	124	1	3772	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3027	-0-	-1065	-0-	168	1	2859	2	N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
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	2015	N	1426	-0-	-589	-0-	1426	2			N	-0-					115
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					115
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					115
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					115
07	2046	N	1750	-0-	-296	-0-	1750	2			N	-0-					115
*08	1705	N	1436	-0-	-269	-0-	1436	2			N	-0-					115

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

03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1610	-0-	-520	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1628	-0-	-573	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

BOWERS -G- WELL #: 2 RRCID -> 279577 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 20210 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-

WASHITA CREEK (PENN) 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FORGEY SWD SYSTEM WELL #: D 1 RRCID -> 052814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5841 - 5976

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-

BOWERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660

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-	3	7			27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (PENN) //CONT.// 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
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	16306	X	14139	-0-	-2167	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	13926	-0-	-1854	-0-	13926	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	9544	-0-	-4964	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
06	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	2			N	-0-					-0-
07	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	14373	-0-	-11	-0-	14373	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 1254 RRCID -> 067878 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 13796

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

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

03	1735	N	1556	-0-	-179	-0-	1548	2	8	9	N	7					56
04	2070		1900	-0-	-170	-0-	1887	2	13	9	N	12					68
05	2139		1981	-0-	-158	-0-	1970	2	11	9	N	10					78
06	2070		1825	-0-	-245	-0-	1812	2	13	9	N	12					90
07	1984	#	1947	-0-	-37	-0-	1938	2	9	9	N	8					98
08	1984	#	1628	-0-	-356	-0-	1620	2	8	9	N	7					105

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

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

ELLEN 8 WELL #: 208 RRCID -> 186996 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 8028

03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-	90	1			16
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	198	2	6	9	N	5					21
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					21
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					21
07	217	N	93	-0-	-124	-0-	74	2	19	9	N	17					38
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					38

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MMGL TXPH, LLC 101619
ALEXANDER WELL #: 107 RRCID -> 078053 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13824 - 13840

03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2545	2	2	9	N	2					33
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					33
*05	2077	N	1485	-0-	-592	-0-	1485	2			N	-0-					33
*06	2460	N	1958	-0-	-502	-0-	1957	2	1	9	N	1					34
*07	1953	N	1660	-0-	-293	-0-	1658	2	2	9	N	2					36
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) //CONT.// 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
NELL, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (MORROW UPPER) 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WATERFIELD 16 WELL #: 2 RRCID -> 159162 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	261	-0-	-266	-0-	261	2			N	-0-					18
04	390 N	242	-0-	-148	-0-	242	2			N	-0-					18
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					18
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					18
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					18
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					18

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-					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	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
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

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

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

03	992	N	173	-0-	-819	-0-	136	2	37	9	Y	34	23	1			28
04	540	N	173	-0-	-367	-0-	149	2	24	9	Y	22	25	1			25
05	155	N	36	-0-	-119	-0-	26	2	10	9	Y	9					34
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	281	2	15	9	Y	14	25	1			23
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	580	2	39	9	Y	35	24	1			34
*08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1091	2	28	9	Y	25	25	1			34

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224

03	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	262	-0-	-296	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
04	180	N	32	-0-	-148	-0-	32	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1116	N	102	-0-	-1014	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	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-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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, TRUMAN 16 WELL #: 4 RRCID -> 216823 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			Y	-0-					62
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					62
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			Y	-0-					62
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					62
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					62
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					62

REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 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	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					82
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					82
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					82
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					82
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					82
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					82

WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 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-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2370	2	61	9	Y	55					311
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2175	2	11	9	Y	10	167	1			154
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2252	2	1	9	Y	1	1	1			154
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					154
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1867	2	2	9	Y	2					156
*08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					156

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-	1	1			1
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			Y	-0-					1
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					1
*08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					1

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-

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	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4679	2	74	9	Y	67	47	1			55
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4720	2	50	9	Y	45	51	1			49
05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4107	2	21	9	Y	19					68
06	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4624	2	30	9	Y	27	50	1			45
07	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5084	2	79	9	Y	72	48	1			69
*08	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4859	2	53	9	Y	48	49	1			68

FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178

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 #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655

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	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			Y	-0-					1
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					1
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					1
06	720	N	450	-0-	-270	-0-	450	2			Y	-0-					1
07	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			Y	-0-					1
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					1

HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214

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
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 213H RRCID -> 236341 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515

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 #: 7H RRCID -> 237116 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675

03	3193	X	1126	-0-	-2067	-0-	1126	2			Y	-0-					47
04	3090	X	2784	-0-	-306	-0-	2784	2			Y	-0-					47
05	3193	X	2556	-0-	-637	-0-	2556	2			Y	-0-					47
06	2160	X	2048	-0-	-112	-0-	2048	2			Y	-0-					47
07	2883	X	2212	-0-	-671	-0-	2212	2			Y	-0-					47
*08	2883	X	2216	-0-	-667	-0-	2216	2			Y	-0-					47

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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					1
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					1
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					1
06	930	N	651	-0-	-279	-0-	651	2			Y	-0-					1
07	961	N	767	-0-	-194	-0-	761	2	6	9	Y	5					6
*08	961	N	821	-0-	-140	-0-	821	2			Y	-0-					6

HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					37
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					37
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			Y	-0-					37
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					37
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					37
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					37

FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305

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
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088

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

TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319

	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	7223	X	679	-0-	-6544	-0-	679	2			Y	-0-					14
04	6990	X	611	-0-	-6379	-0-	611	2			Y	-0-					14
05	744	X	440	-0-	-304	-0-	440	2			Y	-0-					14
06	720	X	469	-0-	-251	-0-	469	2			Y	-0-					14
07	682	X	655	-0-	-27	-0-	655	2			Y	-0-	1	1			13
*08	682	X	562	-0-	-120	-0-	562	2			Y	-0-					13

ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472

	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	N	1855	-0-	-718	-0-	248	1	1590	2	Y	15					201
							17	9									
04	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	240	1	2620	2	Y	14	186	1			29
							15	9									
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	248	1	2187	2	Y	16					45
							18	9									
06	1800	N	1512	-0-	-288	-0-	240	1	1254	2	Y	16					61
							18	9									
07	2945	N	1426	-0-	-1519	-0-	248	1	1167	2	Y	10					71
							11	9									
*08	2449	N	1968	-0-	-481	-0-	248	1	1711	2	Y	8					79
							9	9									

FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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

	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	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1824	2	42	9	Y	38	1	1			136
04	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1732	2	10	9	Y	9	1	1			144
05	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2142	2	26	9	Y	24	1	1			167
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2598	2	28	9	Y	25					192
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2812	2	24	9	Y	22					214
*08	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2171	2	25	9	Y	23					237

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	62	-0-	-208	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
*08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	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	1891	N	1639	-0-	-252	-0-	1639	2			Y	-0-					20
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					20
05	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	1341	2			Y	-0-					20
06	1590	N	960	-0-	-630	-0-	960	2			Y	-0-					20
07	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	1428	2			Y	-0-					20
*08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					20

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	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

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	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1975	2	4	9	Y	4					106
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1817	2	3	9	Y	3					109
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1739	2	3	9	Y	3					112
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1265	2	6	9	Y	5					117
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1075	2	33	9	Y	30					147
*08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1853	2	17	9	Y	15					162

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	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3750	2	162	9	Y	147	100	1			121
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3895	2	109	9	Y	99	112	1			108
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4097	2	47	9	Y	43	1	1			150
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3872	2	65	9	Y	59	109	1			100
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4073	2	174	9	Y	158	107	1			151
*08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3866	2	118	9	Y	107	109	1			149

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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

03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	372	1	3085	2	Y	67					192
							74	9									
04	3090	X	2802	-0-	-288	-0-	336	1	2413	2	Y	48					240
							53	9									
05	3193	X	3185	-0-	-8	-0-	372	1	2776	2	Y	34					274
							37	9									
06	3420	X	3317	-0-	-103	-0-	360	1	2914	2	Y	39					313
							43	9									
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	372	1	3132	2	Y	47					360
							52	9									
*08	3534	X	3477	-0-	-57	-0-	372	1	3052	2	Y	48	178	1			230
							53	9									

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343

03	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4916	2	40	9	Y	36	1	1			251
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3642	2	43	9	Y	39	182	1			108
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3378	2	41	9	Y	37	1	1			144
06	4800	X	2697	-0-	-2103	-0-	2667	2	30	9	Y	27					171
07	4960	X	3251	-0-	-1709	-0-	3210	2	41	9	Y	37					208
*08	4960	X	3521	-0-	-1439	-0-	3490	2	31	9	Y	28					236

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3841	2	62	9	Y	56	182	1			148
04	3750	X	3711	-0-	-39	-0-	3657	2	54	9	Y	49					197
05	3875	X	3872	-0-	-3	-0-	3809	2	63	9	Y	57	1	1			253
06	3780	X	3682	-0-	-98	-0-	3630	2	52	9	Y	47					300
07	3906	X	3577	-0-	-329	-0-	3533	2	44	9	Y	40	182	1			158
*08	3906	X	3494	-0-	-412	-0-	3442	2	52	9	Y	47					205

ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822

03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	496	1	3126	2	Y	55					168
							61	9									
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	480	1	2965	2	Y	53					221
							58	9									
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	496	1	2135	2	Y	37	179	1			79
							41	9									
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	480	1	2637	2	Y	40					119
							44	9									
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	496	1	2648	2	Y	43					162
							47	9									
*08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	496	1	2647	2	Y	44					206
							48	9									

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
REID 9 WELL #: 5H RRCID -> 259725 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2278	2	24	9	Y	22					162
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1941	2	108	9	Y	98					260
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1949	2	34	9	Y	31	179	1			112
06	2220	N	1761	-0-	-459	-0-	1736	2	25	9	Y	23					135
07	2108	N	1933	-0-	-175	-0-	1907	2	26	9	Y	24					159
*08	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1937	2	30	9	Y	27					186

EDEN 11 WELL #: 3H RRCID -> 260578 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 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	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2895	2	8	9	Y	7					244
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			Y	-0-					244
05	2356	X	2267	-0-	-89	-0-	2257	2	10	9	Y	9	180	1			73
06	2820	N	2178	-0-	-642	-0-	2175	2	3	9	Y	3					76
07	2945	X	2435	-0-	-510	-0-	2431	2	4	9	Y	4					80
*08	2945	X	1466	-0-	-1479	-0-	1460	2	6	9	Y	5					85

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	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5550	2	1	9	Y	1	1	1			160
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			Y	-0-	1	1			159
05	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5862	2	1	9	Y	1	1	1			159
06	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5349	2	1	9	Y	1					160
07	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5278	2	143	9	Y	130	182	1			108
*08	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4748	2	142	9	Y	129	179	1			58

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	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5175	2	112	9	Y	102					179
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5059	2	87	9	Y	79	181	1			77
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4568	2	80	9	Y	73					150
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4131	2	114	9	Y	104					254
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4151	2	87	9	Y	79	184	1			149
*08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3583	2	36	9	Y	33					182

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	3999	X	3242	-0-	-757	-0-	3189	2	53	9	Y	48	4	1			306
04	3780	X	774	-0-	-3006	-0-	767	2	7	9	Y	6	4	1			308
05	3906	X	579	-0-	-3327	-0-	573	2	6	9	Y	5	182	1			131
06	3150	X	1352	-0-	-1798	-0-	1350	2	2	9	Y	2					133
07	3255	X	1725	-0-	-1530	-0-	1725	2			Y	-0-	2	1			131
*08	3255	X	1830	-0-	-1425	-0-	1826	2	4	9	Y	4	2	1			133

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	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1953	2	113	9	Y	103					187
04	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1768	2	45	9	Y	41					228
05	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1659	2	2	9	Y	2					230
06	2010	N	1643	-0-	-367	-0-	1584	2	59	9	Y	54					284
07	1860	N	1592	-0-	-268	-0-	1561	2	31	9	Y	28					312
*08	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	1597	2	6	9	Y	5	175	1			142

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	6417	X	6013	-0-	-404	-0-	248	1	5701	2	Y	58	192	1			149
							64	9									
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	240	1	6063	2	Y	69	178	1			40
							76	9									
05	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	248	1	5429	2	Y	57	1	1			96
							63	9									
06	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	240	1	6367	2	Y	59					155
							65	9									
07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	248	1	6204	2	Y	55	165	1			45
							61	9									
*08	6417	X	5743	-0-	-674	-0-	248	1	5440	2	Y	50					95
							55	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	2945	X	2426	-0-	-519	-0-	390	1	2028	2	Y	7					209
							8	9									
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	341	1	2225	2	Y	13					222
							14	9									
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	383	1	2303	2	Y	80	170	1			132
							88	9									
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	240	1	2052	2	Y	72					204
							79	9									
07	2666	N	2167	-0-	-499	-0-	248	1	1887	2	Y	29					233
							32	9									
*08	2759	N	2158	-0-	-601	-0-	248	1	1896	2	Y	13					246
							14	9									

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	5053	X	3655	-0-	-1398	-0-	58	1	3582	2	Y	14					133
							15	9									
04	4890	X	3491	-0-	-1399	-0-	60	1	3418	2	Y	12					145
							13	9									
05	4123	X	3519	-0-	-604	-0-	48	1	3451	2	Y	18					163
							20	9									
06	3990	X	3391	-0-	-599	-0-	3370	2	21	9	Y	19					182
07	4061	X	3748	-0-	-313	-0-	3718	2	30	9	Y	27	171	1			38
*08	3658	X	3475	-0-	-183	-0-	3471	2	4	9	Y	4					42

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	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1979	2	33	9	Y	30					119
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2383	2	39	9	Y	35					154
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2066	2	36	9	Y	33					187
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1870	2	31	9	Y	28					215
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1873	2	22	9	Y	20					235
*08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1845	2	24	9	Y	22	180	1			77

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	5237	X	3647	-0-	-1590	-0-	3561	2	86	9	Y	78	85	1			191
04	2910	X	1489	-0-	-1421	-0-	1378	2	111	9	Y	101	84	1			208
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4254	2	102	9	Y	93	89	1			212
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3796	2	45	9	Y	41					253
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3593	2	36	9	Y	33	43	1			243
*08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3480	2	58	9	Y	53	42	1			254

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619

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	17510	X	17510	-0-	-0-	-0-	17150	2	360	9	Y	327	415	1			314
04	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	16581	2	300	9	Y	273	243	1			344
05	17019	X	16397	-0-	-622	-0-	16037	2	360	9	Y	327	242	1			429
06	16950	X	16092	-0-	-858	-0-	15577	2	515	9	Y	468	359	1			538
07	17515	X	16473	-0-	-1042	-0-	16143	2	330	9	Y	300	215	1			623
*08	17515	X	16264	-0-	-1251	-0-	15934	2	330	9	Y	300	395	1			528

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	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7065	2	67	9	Y	61	184	1			107
04	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	6977	2	50	9	Y	45					152
05	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7160	2	64	9	Y	58					210
06	6900	X	6709	-0-	-191	-0-	6677	2	32	9	Y	29					239
07	7254	X	6287	-0-	-967	-0-	6264	2	23	9	Y	21					260
*08	7254	X	6035	-0-	-1219	-0-	5994	2	41	9	Y	37	173	1			124

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	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5602	2	116	9	N	105	221	1			170
04	5460	X	5249	-0-	-211	-0-	5207	2	42	9	N	38	41	1			167
05	5642	X	5143	-0-	-499	-0-	5107	2	36	9	N	33	43	1			157
06	5460	X	4496	-0-	-964	-0-	4483	2	13	9	N	12					169
07	5642	X	4582	-0-	-1060	-0-	4550	2	32	9	N	29	20	1			178
*08	5642	X	3433	-0-	-2209	-0-	3305	2	128	9	N	116	194	1			100

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	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10291	2	157	9	Y	143					620
04	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10634	2	185	9	Y	168	346	1			442
05	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11406	2	194	9	Y	176	178	1			440
06	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10285	2	180	9	Y	164	175	1			429
07	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11297	2	246	9	Y	224					653
*08	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	12689	2	219	9	Y	199	357	1			495

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	434	N	225	-0-	-209	-0-	215	2	10	9	N	9					89
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	524	2	92	9	N	84					173
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	N	4					177
06	210	N	124	-0-	-86	-0-	106	2	18	9	N	16					193
07	651	N	80	-0-	-571	-0-	77	2	3	9	N	3					196
*08	465	N	302	-0-	-163	-0-	281	2	21	9	N	19					215

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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					88
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					88
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					88
*08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					88

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	7347	X	6251	-0-	-1096	-0-	6168	2	83	9	N	75	185	1			92
04	6570	X	6093	-0-	-477	-0-	6014	2	79	9	N	72					164
05	6603	X	6093	-0-	-510	-0-	6025	2	68	9	N	62	162	1			64
06	6390	X	5460	-0-	-930	-0-	5405	2	55	9	N	50					114
07	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7303	2	80	9	N	73					187
*08	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7370	2	74	9	N	67	175	1			79

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	8436	X	4584	-0-	-3852	-0-	4509	2	75	9	N	68	184	1			160
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4420	2	88	9	N	80	171	1			69
05	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4488	2	97	9	N	88	1	1			156
06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4194	2	79	9	N	72	179	1			49
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4359	2	85	9	N	77					126
*08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4228	2	81	9	N	74	183	1			17

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	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	4976	2	99	9	N	90					199
04	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5008	2	89	9	N	81	183	1			97
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5147	2	90	9	N	82					179
06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5536	2	72	9	N	65	167	1			77
07	5053	X	4896	-0-	-157	-0-	4799	2	97	9	N	88					165
*08	5053	X	4688	-0-	-365	-0-	4611	2	77	9	N	70	176	1			59

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	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	487	1	6209	2	Y	69					271
							76	9									
04	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	480	1	6045	2	Y	102	161	1			212
							112	9									
05	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	496	1	6200	2	Y	87					299
							96	9									
06	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	473	1	5992	2	Y	84	174	1			209
							92	9									
07	6851	X	6666	-0-	-185	-0-	496	1	6086	2	Y	76	173	1			112
							84	9									
*08	6851	X	6769	-0-	-82	-0-	496	1	6194	2	Y	72					184
							79	9									

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	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4109	2	96	9	Y	87	1	1			218
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3077	2	70	9	Y	64	174	1			108
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3724	2	78	9	Y	71	1	1			178
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3555	2	72	9	Y	65					243
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3859	2	50	9	Y	45	172	1			116
*08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3548	2	53	9	Y	48	1	1			163

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	10466	X	4967	-0-	-5499	-0-	4803	2	164	9	Y	149	265	1			266
04	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5053	2	217	9	Y	197	280	1			183
05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	4997	2	212	9	Y	193	103	1			273
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4231	2	161	9	Y	146	172	1			247
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4738	2	154	9	Y	140	230	1			157
*08	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4627	2	163	9	Y	148	49	1			256

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	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8809	2	78	9	N	71					511
04	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8253	2	46	9	N	42	173	1			380
05	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8534	2	78	9	N	71					451
06	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8245	2	69	9	N	63	174	1			340
07	8525	X	8328	-0-	-197	-0-	8259	2	69	9	N	63					403
*08	8525	X	8277	-0-	-248	-0-	8208	2	69	9	N	63					466

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	* * 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-

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	* * 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-

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	11969 X	11969	-0-	-0-	-0-	11391	2	578	9	Y	525	547	1			89
04	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	10252	2	481	9	Y	437	354	1			172
05	11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	10988	2	513	9	Y	466	536	1			102
06	11580 X	9627	-0-	-1953	-0-	9157	2	470	9	Y	427	343	1			186
07	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	11439	2	578	9	Y	525	528	1			183
*08	11966 X	11451	-0-	-515	-0-	10897	2	554	9	Y	504	516	1			171

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	18352 X	14343	-0-	-4009	-0-	14032	2	311	9	Y	283	362	1			151
04	17760 X	14321	-0-	-3439	-0-	14007	2	314	9	Y	285	344	1			92
05	18352 X	13705	-0-	-4647	-0-	13408	2	297	9	Y	270	175	1			187
06	17760 X	13773	-0-	-3987	-0-	13489	2	284	9	Y	258	355	1			90
07	18042 X	13327	-0-	-4715	-0-	12995	2	332	9	Y	302	179	1			213
*08	14787 X	13110	-0-	-1677	-0-	12851	2	259	9	Y	235	358	1			90

CUTLASS MD WELL #: 2H RRCID -> 294706 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12325 - 18164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29729 X	25719	-0-	-4010	-0-	24568	2	1151	9	N	1046	1061	1			287
04	27510 X	24510	-0-	-3000	-0-	23454	2	1056	9	N	960	1055	1			192
05	27621 X	24087	-0-	-3534	-0-	23051	2	1036	9	N	942	703	1			431
06	25980 X	23451	-0-	-2529	-0-	22471	2	980	9	N	891	1083	1			239
07	26226 X	23932	-0-	-2294	-0-	22928	2	1004	9	N	913	1048	1			104
*08	25730 X	23299	-0-	-2431	-0-	22341	2	958	9	N	871	883	1			92

CUTLASS MD WELL #: 1H RRCID -> 295317 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12648 - 22322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35650 X	30939	-0-	-4711	-0-	29689	2	1250	9	N	1136	1246	1			258
04	33960 X	29840	-0-	-4120	-0-	28683	2	1157	9	N	1052	1062	1			248
05	34131 X	28878	-0-	-5253	-0-	27745	2	1133	9	N	1030	1050	1			228
06	31500 X	24938	-0-	-6562	-0-	24047	2	891	9	N	810	863	1			175
07	30938 X	30867	-0-	-71	-0-	29818	2	1049	9	N	954	876	1			253
*08	30938 X	28580	-0-	-2358	-0-	27543	2	1037	9	N	943	1014	1			182

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	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1717	2	54	9	Y	49	81	1			66
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1464	2	28	9	Y	25					91
05	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1097	2	26	9	Y	24					115
06	DLQ G-10		1099	-0-	1099	1099	1084	2	15	9	Y	14					129
07	DLQ G-10		1175	-0-	1175	2274	1172	2	3	9	Y	3					132
08	DLQ G-10		1538	-0-	1538	3812	1488	2	50	9	Y	45					177

ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148

03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	335	1	1192	2	N	31					56
							34	9									
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	324	1	1125	2	N	10					66
							11	9									
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	335	1	1164	2	N	34					100
							37	9									
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	324	1	1122	2	N	32					132
							35	9									
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	335	1	1165	2	N	7	38	1			101
							8	9									
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	335	1	1166	2	N	34					135
							37	9									

ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

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

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

03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	832	2	14	9	N	13					103
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	693	2	14	9	N	13					116
05	744	N	697	-0-	-47	-0-	683	2	14	9	N	13					129
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	841	2	23	9	N	21					150
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	998	2	20	9	N	18					168
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	908	2	21	9	N	19					187

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	878	1	3263	2	N	73					180
							80	9									
04	4020	X	4011	-0-	-9	-0-	850	1	3055	2	N	96	186	1			90
							106	9									
05	4154	X	3854	-0-	-300	-0-	864	1	2944	2	N	42					132
							46	9									
06	4080	X	3732	-0-	-348	-0-	850	1	2831	2	N	46					178
							51	9									
07	4216	X	3778	-0-	-438	-0-	878	1	2867	2	N	30	145	1			63
							33	9									
08	4216	X	3835	-0-	-381	-0-	878	1	2896	2	N	55					118
							61	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 15 WELL #: 2H RRCID -> 253350 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463

03	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7330	2	222	9	N	202					491
04	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	6907	2	107	9	N	97	366	1			222
05	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6781	2	197	9	N	179	174	1			227
06	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6716	2	209	9	N	190	361	1			56
07	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7204	2	318	9	N	289					345
08	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7262	2	303	9	N	275	335	1			285

ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 16183

03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5700	2	101	9	N	92					221
04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5513	2	88	9	N	80	189	1			112
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5356	2	81	9	N	74					186
06	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5031	2	58	9	N	53					239
07	5208	X	2707	-0-	-2501	-0-	2684	2	23	9	N	21					260
08	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					260

WEST PARK (UPPER MORROW) 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC 101619
REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 166919 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248

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	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-

WEST PARK (UPPER MORROW) //CONT.// 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 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	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-

FOWLSTON ESTATE WELL #: 1023 RRCID -> 171740 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511

03	4185	X	3647	-0-	-538	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3595	-0-	-455	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3769	-0-	-354	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
*08	3782	X	3748	-0-	-34	-0-	3748	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

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

03	9238	X	8082	-0-	-1156	-0-	8082	2			N	-0-					266
04	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					266
05	8959	X	8337	-0-	-622	-0-	8337	2			N	-0-					266
06	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					266
07	9331	X	9161	-0-	-170	-0-	9161	2			N	-0-					266
08	9331	X	8157	-0-	-1174	-0-	8157	2			N	-0-					266

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMS, S. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060938 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699

03	11470	X	11439	-0-	-31	-0-	11439	2			N	-0-					47
04	11100	X	11002	-0-	-98	-0-	10835	2	167	9	N	152					199
05	11377	X	11217	-0-	-160	-0-	11217	2			N	-0-					199
06	11070	X	10786	-0-	-284	-0-	10786	2			N	-0-					199
07	11439	X	11146	-0-	-293	-0-	11146	2			N	-0-					199
08	11439	X	11113	-0-	-326	-0-	11113	2			N	-0-					199

CITY OF SHAMROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061598 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870

03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6116	2	90	9	N	82	183	1			57
04	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5879	2	25	9	N	23					80
05	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6212	2	3	9	N	3					83
06	6000	X	5976	-0-	-24	-0-	5932	2	44	9	N	40					123
07	6200	X	6012	-0-	-188	-0-	6012	2			N	-0-					123
08	6200	X	6138	-0-	-62	-0-	6097	2	41	9	N	37					160

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
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	7564	X	4946	-0-	-2618	-0-	4929	2	17	9	N	15					150
04	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9064	2	22	9	N	20					170
05	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			N	-0-					170
06	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8342	2	39	9	N	35					205
07	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8472	2	8	9	N	7					212
08	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8357	2	3	9	N	3					215

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	3813	X	3499	-0-	-314	-0-	3464	2	35	9	N	32					162
04	3660	X	3503	-0-	-157	-0-	3494	2	9	9	N	8					170
05	3782	X	3604	-0-	-178	-0-	3604	2			N	-0-					170
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					170
07	3627	X	3337	-0-	-290	-0-	3337	2			N	-0-					170
08	3627	X	3239	-0-	-388	-0-	3239	2			N	-0-					170

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	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	2			N	-0-					131
04	2400	N	2153	-0-	-247	-0-	2153	2			N	-0-					131
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					131
06	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	2028	2			N	-0-					131
07	2232	N	1561	-0-	-671	-0-	1561	2			N	-0-					131
08	2170	N	1235	-0-	-935	-0-	1235	2			N	-0-					131

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	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10235	2	131	9	N	119	164	1			103
04	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9473	2	61	9	N	55					158
05	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9930	2	11	9	N	10					168
06	9810	X	9350	-0-	-460	-0-	9287	2	63	9	N	57	162	1			63
07	10137	X	9798	-0-	-339	-0-	9779	2	19	9	N	17					80
08	10137	X	9739	-0-	-398	-0-	9706	2	33	9	N	30					110

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	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	2955	2			N	-0-					113
04	2940	X	2578	-0-	-362	-0-	2578	2			N	-0-					113
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					113
06	2850	X	2539	-0-	-311	-0-	2539	2			N	-0-					113
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					113
08	2945	X	2753	-0-	-192	-0-	2753	2			N	-0-					113

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
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	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					3
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					3
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					3
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					3
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					3
08	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
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	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
07	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 3 RRCID -> 249733 COMPL. DATE 11/09/2008 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	496	N	248	-0-	-248	-0-	211	2	37	9	N	34	55	1			101
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	229	2	7	9	N	6					107
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	255	2	50	9	N	45					152
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	237	2	40	9	N	36	173	1			15
*07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-	2	7			13
08	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					13

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 250038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	475	2	15	9	N	14					71
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	465	2	7	9	N	6					77
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					77
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	472	2	25	9	N	23					100
*07	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-	7	7			93
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					93

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 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	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	496	N	352	-0-	-144	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	388	2	19	9	N	17					17
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	49	1	445	2	N	6					23
							7	9									
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	59	1	763	2	N	-0-					23

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254792 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
MMGL TXPH, LLC 101619
REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					57
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					57
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					57
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					57
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					57
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					57

ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726

03	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	248	1	7707	2	N	179					534
							197	9									
04	7710	X	7625	-0-	-85	-0-	240	1	7207	2	N	162	188	1			508
							178	9									
05	7967	X	7322	-0-	-645	-0-	248	1	6933	2	N	128	189	1			447
							141	9									
06	7710	X	7460	-0-	-250	-0-	240	1	7063	2	N	143	358	1			232
							157	9									
07	7967	X	7874	-0-	-93	-0-	248	1	7452	2	N	158					390
							174	9									
*08	7967	X	7342	-0-	-625	-0-	248	1	6943	2	N	137	189	1			338
							151	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
LANCASTER WELL #: 2058H RRCID -> 259702 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	416	1	4025	2	Y	47					153
							52	9									
04	3750	X	3740	-0-	-10	-0-	240	1	3436	2	Y	58					211
							64	9									
05	4588	X	4191	-0-	-397	-0-	248	1	3826	2	Y	106	167	1			150
							117	9									
06	4440	X	3824	-0-	-616	-0-	240	1	3512	2	Y	65					215
							72	9									
07	4588	X	2819	-0-	-1769	-0-	248	1	2527	2	Y	40	162	1			93
							44	9									
*08	4495	X	3820	-0-	-675	-0-	248	1	3547	2	Y	23					116
							25	9									

ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4578	2	80	9	N	73	194	1			308
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3915	2	86	9	N	78	199	1			187
05	4123	X	3998	-0-	-125	-0-	3917	2	81	9	N	74					261
06	4500	X	3784	-0-	-716	-0-	3697	2	87	9	N	79					340
07	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	4076	2	88	9	N	80	185	1			235
*08	4650	X	4261	-0-	-389	-0-	4181	2	80	9	N	73					308

REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311

03	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7055	2	120	9	N	109					250
04	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7061	2	102	9	N	93	186	1			157
05	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7593	2	108	9	N	98	154	1			101
06	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6040	2	90	9	N	82					183
07	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	5961	2	86	9	N	78					261
*08	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6379	2	85	9	N	77	183	1			155

DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

03	4371	X	3681	-0-	-690	-0-	248	1	3378	2	N	50					455
							55	9									
04	4200	X	3605	-0-	-595	-0-	240	1	3245	2	N	109	189	1			375
							120	9									
05	4185	X	3620	-0-	-565	-0-	248	1	3293	2	N	72					447
							79	9									
06	3570	X	3532	-0-	-38	-0-	237	1	3208	2	N	79	189	1			337
							87	9									
07	3720	X	3393	-0-	-327	-0-	248	1	3077	2	N	62					399
							68	9									
*08	3720	X	2774	-0-	-946	-0-	222	1	2512	2	N	36					435
							40	9									

LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707

03	3999	X	3477	-0-	-522	-0-	302	1	3125	2	Y	45					167
							50	9									
04	3870	X	3709	-0-	-161	-0-	240	1	3411	2	Y	53					220
							58	9									
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	248	1	4583	2	Y	29	183	1			66
							32	9									
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	240	1	4187	2	Y	35					101
							39	9									
07	3844	X	3817	-0-	-27	-0-	248	1	3539	2	Y	27					128
							30	9									
*08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	248	1	4141	2	Y	23					151
							25	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MMGL TXPH, LLC //CONT.// 101619
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	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	452	1	2372	2	Y	10					198
							11	9									
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	407	1	2612	2	Y	36					234
							40	9									
05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	509	1	2327	2	Y	21	184	1			71
							23	9									
06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	365	1	2327	2	Y	-0-					71
*07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	489	1	2113	2	Y	13	43	1			41
							14	9									
*08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	549	1	2437	2	Y	-0-					41

LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	51185					Y	-0-					49
*10	51185	X	-0-	-0-	-51185	-0-					Y	-0-					49
*11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					49
*12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					49
*01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					49
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

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-						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
REYNOLDS '25' WELL #: 1H RRCID -> 270426 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12486 - 16308

03	4402	X	3375	-0-	-1027	-0-	28	1	3284	2	N	57					219
							63	9									
04	4230	X	3441	-0-	-789	-0-	28	1	3349	2	N	58					277
							64	9									
05	3875	X	3467	-0-	-408	-0-	30	1	3379	2	N	53	192	1			138
							58	9									
06	3390	X	3374	-0-	-16	-0-	29	1	3291	2	N	49					187
							54	9									
07	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	31	1	3570	2	N	49					236
							54	9									
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	30	1	3497	2	N	46					282
							51	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELMORE '23' WELL #: 1H RRCID -> 270671 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12559 - 16694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4631	-0-	-639	-0-	28	1	4492	2	N	101					307
							111	9									
04	4710	X	4248	-0-	-462	-0-	27	1	4148	2	N	66	197	1			176
							73	9									
05	4867	X	4311	-0-	-556	-0-	29	1	4184	2	N	89	189	1			76
							98	9									
06	4530	X	4350	-0-	-180	-0-	29	1	4242	2	N	72					148
							79	9									
07	4619	X	4438	-0-	-181	-0-	31	1	4333	2	N	67					215
							74	9									
08	4619	X	4249	-0-	-370	-0-	29	1	4137	2	N	75	191	1			99
							83	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865

03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					33
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					33
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					33
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					33
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					33
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					33

ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392

03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	335	1	6665	2	Y	172	212	1			156
							189	9									
04	6690	X	6569	-0-	-121	-0-	324	1	6061	2	Y	167	212	1			111
							184	9									
05	6603	X	6246	-0-	-357	-0-	335	1	5720	2	Y	174	111	1			174
							191	9									
06	DLQ G-10		6022	-0-	6022	6022	324	1	5546	2	Y	138	224	1			88
							152	9									
07	DLQ G-10		6172	-0-	6172	12194	335	1	5668	2	Y	154	107	1			135
							169	9									
08	DLQ G-10		5895	-0-	5895	18089	335	1	5394	2	Y	151	222	1			64
							166	9									

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

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	881	-0-	-2963	-0-	796	1	85	9	N	77					215
04	2400	X	848	-0-	-1552	-0-	770	1	78	9	N	71	184	1			102
05	3782	X	895	-0-	-2887	-0-	796	1	99	9	N	90					192
06	3660	X	827	-0-	-2833	-0-	770	1	57	9	N	52	192	1			52
07	3782	X	849	-0-	-2933	-0-	796	1	53	9	N	48					100
08	899	X	841	-0-	-58	-0-	796	1	45	9	N	41	26	1			115

BLASDEL WELL #: 304H RRCID -> 259024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 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	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	155	193	1			163
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	76	181	1			58
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	77					135
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	78					213
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	77	177	1			113
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	156	1			58

ZYBACH WELL #: 5011H RRCID -> 259426 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1607	-0-	-687	-0-	539	1	1068	2	Y	-0-					-0-
04	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	522	1	1130	2	Y	-0-					-0-
05	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	539	1	1386	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1558	-0-	1558	1558	522	1	1036	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1601	-0-	1601	3159	539	1	1062	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1883	-0-	1883	5042	539	1	1344	2	Y	-0-					-0-

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	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					87
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5725	2	127	9	N	115					214
04	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6036	2	145	9	N	132	196	1			150
05	5642	X	4529	-0-	-1113	-0-	4413	2	116	9	N	105	189	1			66
06	5460	X	5048	-0-	-412	-0-	4921	2	127	9	N	115					181
07	5642	X	4673	-0-	-969	-0-	4576	2	97	9	N	88	187	1			82
08	5642	X	4433	-0-	-1209	-0-	4322	2	111	9	N	101					183

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	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1009	1	2	9	N	2					106
04	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1044	1	308	2	N	45					151
							50	9									
05	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1079	1	336	2	N	49					200
							54	9									
06	990	N	802	-0-	-188	-0-	800	1	2	9	N	2					202
07	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1079	1	36	2	N	46					248
							51	9									
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1079	1	664	2	N	47	187	1			108
							52	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	707	1	4173	2	N	133					287
							146	9									
04	4110	X	3918	-0-	-192	-0-	684	1	3115	2	N	108	189	1			206
							119	9									
05	4340	X	4177	-0-	-163	-0-	707	1	3354	2	N	105	189	1			122
							116	9									
06	4200	X	3693	-0-	-507	-0-	684	1	2917	2	N	84					206
							92	9									
07	4340	X	2884	-0-	-1456	-0-	707	1	2103	2	N	67	185	1			88
							74	9									
08	4340	X	3180	-0-	-1160	-0-	707	1	2386	2	N	79	102	1			65
							87	9									

ELMORE WELL #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233

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

LOTT WELL #: 3016H RRCID -> 262705 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424

03	2697	X	845	-0-	-1852	-0-	707	1	138	9	N	125	196	1			201
04	1830	X	819	-0-	-1011	-0-	684	1	135	9	N	123	190	1			134
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	707	1	857	2	N	66					200
							73	9									
06	810	N	592	-0-	-218	-0-	570	1	22	9	N	20					220
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	524	1	643	2	N	42	181	1			81
							46	9									
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	365	1	1201	2	N	76					157
							84	9									

BLASDEL 45 WELL #: 4045H RRCID -> 262883 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140

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

LOTT WELL #: 4016H RRCID -> 263264 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862

03	713	N	487	-0-	-226	-0-	372	1	115	2	N	-0-					71
04	570	N	360	-0-	-210	-0-	360	1			N	-0-					71
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	1			N	-0-					71
06	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	1			N	-0-					71
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					71
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					71

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LOTT 15 WELL #: 3015H RRCID -> 263602 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337

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	2232	N	2102	-0-		-130	-0-	878	1	1116	2	N	98	187	1			89
								108	9									
04	2546	N	2546	-0-		-0-	-0-	850	1	1577	2	N	108					197
								119	9									
05	2174	N	2174	-0-		-0-	-0-	878	1	1189	2	N	97					294
								107	9									
06	2302	N	2302	-0-		-0-	-0-	850	1	1351	2	N	92	193	1			193
								101	9									
07	2232	N	2111	-0-		-121	-0-	878	1	1117	2	N	105	186	1			112
								116	9									
08	2170	N	2117	-0-		-53	-0-	878	1	1144	2	N	86	91	1			107
								95	9									

ZYBACH WELL #: 8011H RRCID -> 264643 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402

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	2635	X	1618	-0-		-1017	-0-	539	1	877	2	Y	184	181	1			250
								202	9									
04	2550	X	2101	-0-		-449	-0-	522	1	1329	2	Y	227	378	1			99
								250	9									
05	2635	X	1755	-0-		-880	-0-	539	1	1062	2	Y	140					239
								154	9									
06	DLQ G-10		2267	-0-		2267	2267	522	1	1609	2	Y	124	183	1			180
								136	9									
07	DLQ G-10		1603	-0-		1603	3870	539	1	933	2	Y	119	187	1			112
								131	9									
08	DLQ G-10		2287	-0-		2287	6157	539	1	1532	2	Y	196	191	1			117
								216	9									

PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903

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	3348	X	1657	-0-		-1691	-0-	1578	2	79	9	N	72					87
04	3240	X	1024	-0-		-2216	-0-	945	2	79	9	N	72					159
05	3689	X	1425	-0-		-2264	-0-	1337	2	88	9	N	80	187	1			52
06	3570	X	3190	-0-		-380	-0-	3066	2	124	9	N	113					165
07	3689	X	1687	-0-		-2002	-0-	1574	2	113	9	N	103	188	1			80
08	1981	X	1981	-0-		-0-	-0-	1859	2	122	9	N	111	27	1			164

LUTHER WILLIS WELL #: 1SL RRCID -> 264929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	4557	X	4557	-0-		-0-	-0-	335	1	4061	2	N	146	180	1			219
								161	9									
04	2910	X	2588	-0-		-322	-0-	324	1	2206	2	N	53					272
								58	9									
05	3007	X	569	-0-		-2438	-0-	335	1	210	2	N	22					294
								24	9									
06	2910	X	477	-0-		-2433	-0-	324	1	153	2	N	-0-					294
07	3007	X	410	-0-		-2597	-0-	335	1	69	2	N	5	182	1			117
								6	9									
08	3007	X	414	-0-		-2593	-0-	335	1	44	2	N	32					149
								35	9									

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	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	707 187	1 9	9191	2	N	170	179	1			182
04	9000	X	7238	-0-	-1762	-0-	684 206	1 9	6348	2	N	187	185	1			184
05	10354	X	6772	-0-	-3582	-0-	707 178	1 9	5887	2	N	162	188	1			158
06	10020	X	6201	-0-	-3819	-0-	684 175	1 9	5342	2	N	159	183	1			134
07	10354	X	5301	-0-	-5053	-0-	707 136	1 9	4458	2	N	124	187	1			71
08	10075	X	3936	-0-	-6139	-0-	707 106	1 9	3123	2	N	96					167

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

BLASDEL WELL #: 504H RRCID -> 265623 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11620 PERF.12285 - 17148

03	3255	X	1243	-0-	-2012	-0-	1079	1	164	9	N	149	393	1			112
04	3150	X	1183	-0-	-1967	-0-	1044	1	139	9	N	126					238
05	3255	X	1222	-0-	-2033	-0-	1079	1	143	9	N	130	185	1			183
06	3150	X	1168	-0-	-1982	-0-	1044	1	124	9	N	113	192	1			104
07	3255	X	1222	-0-	-2033	-0-	1079	1	143	9	N	130					234
08	1240	X	1206	-0-	-34	-0-	1079	1	127	9	N	115	219	1			130

BLASDEL 43 WELL #: 3043H RRCID -> 265624 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833

03	2480	X	2415	-0-	-65	-0-	707 77	1 9	1631	2	N	70					115
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	684 52	1 9	1347	2	N	47	75	1			87
05	2697	N	2237	-0-	-460	-0-	707 54	1 9	1476	2	N	49	108	1			28
06	2340	N	1055	-0-	-1285	-0-	684 54	1 9	317	2	N	49					77
07	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	707 39	1 9	1267	2	N	35					112
08	2232	N	1652	-0-	-580	-0-	707 42	1 9	903	2	N	38	59	1			91

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BLASDEL WELL #: 704H RRCID -> 265678 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 11946 PERF.12140 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	1295	-0-	-255	-0-	1079	1	216	9	N	196	185	1	72
04	1500	X	1246	-0-	-254	-0-	1044	1	202	9	N	184	189	1	67
05	1550	X	1279	-0-	-271	-0-	1079	1	200	9	N	182			249
06	1500	X	1227	-0-	-273	-0-	1044	1	183	9	N	166	376	1	39
07	1550	X	1266	-0-	-284	-0-	1079	1	187	9	N	170	170	1	39
08	1302	X	1265	-0-	-37	-0-	1079	1	186	9	N	169	157	1	51

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	EOM BALANCE
03	5084	X	4684	-0-	-400	-0-	878	1	3649	2	Y	143	140	1	221
							157	9							
04	5130	X	4957	-0-	-173	-0-	850	1	4002	2	Y	95	140	1	176
							105	9							
05	5456	X	4196	-0-	-1260	-0-	878	1	3183	2	Y	123			299
							135	9							
06	DLQ G-10		4730	-0-	4730	4730	850	1	3760	2	Y	109	145	1	263
							120	9							
07	DLQ G-10		4693	-0-	4693	9423	878	1	3789	2	Y	24	124	1	163
							26	9							
08	DLQ G-10		5594	-0-	5594	15017	878	1	4599	2	Y	106	140	1	129
							117	9							

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	EOM BALANCE
03	9610	X	8497	-0-	-1113	-0-	8361	2	136	9	Y	124	152	1	112
04	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9454	2	132	9	Y	120	152	1	80
05	9424	X	8797	-0-	-627	-0-	8662	2	135	9	Y	123	79	1	124
06	DLQ G-10		8528	-0-	8528	8528	8419	2	109	9	Y	99	160	1	63
07	DLQ G-10		8823	-0-	8823	17351	8702	2	121	9	Y	110	77	1	96
08	DLQ G-10		8694	-0-	8694	26045	8574	2	120	9	Y	109	159	1	46

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	EOM BALANCE
03	3658	X	3005	-0-	-653	-0-	1079	1	1851	2	N	68			286
							75	9							
04	3120	X	2883	-0-	-237	-0-	1044	1	1780	2	N	54	167	1	173
							59	9							
05	3224	X	2172	-0-	-1052	-0-	1079	1	1029	2	N	58			231
							64	9							
06	2910	X	2527	-0-	-383	-0-	1044	1	1422	2	N	55	189	1	97
							61	9							
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	940	1	2703	2	N	59			156
							65	9							
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	1079	1	2466	2	N	55	89	1	122
							61	9							

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	EOM BALANCE
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	1079	1	2042	2	N	183	181	1	264
							201	9							
04	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1044	1	555	2	N	126	194	1	196
							139	9							
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	1079	1	1972	2	N	137	191	1	142
							151	9							
06	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	905	1	871	2	N	94			236
							103	9							
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	1079	1	2018	2	N	151	187	1	200
							166	9							
08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	1079	1	1930	2	N	135	183	1	152
							149	9							

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
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	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					142
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1704	2	73	9	N	66	107	1			101
05	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	1990	2	35	9	N	32					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2477	2	37	9	N	34					167
08	2015	N	159	-0-	-1856	-0-	158	2	1	9	N	1	114	1			54

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	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	1079	1	3186	2	N	160	162	1			211
							176	9									
04	3600	X	3556	-0-	-44	-0-	1044	1	2228	2	N	258	380	1			89
							284	9									
05	3720	X	3201	-0-	-519	-0-	1079	1	1893	2	N	208	181	1			116
							229	9									
06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	1044	1	2774	2	N	272	165	1			223
							299	9									
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	1079	1	2517	2	N	213	378	1			58
							234	9									
08	3720	X	3679	-0-	-41	-0-	1079	1	2354	2	N	224	183	1			99
							246	9									

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	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	1079	1	2030	2	N	137					193
							151	9									
04	3450	X	2963	-0-	-487	-0-	1044	1	1759	2	N	145	285	1			53
							160	9									
05	3565	X	2869	-0-	-696	-0-	1079	1	1638	2	N	138	170	1			21
							152	9									
06	3450	X	3275	-0-	-175	-0-	1044	1	2092	2	N	126					147
							139	9									
07	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	1079	1	2163	2	N	134	189	1			92
							147	9									
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	1079	1	2159	2	N	138	131	1			99
							152	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2257	-0-	-0-	-0-	707	1	1398	2	N	138	181	1			152
							152	9									
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	684	1	1041	2	N	110	178	1			84
							121	9									
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	707	1	1258	2	N	133	85	1			132
							146	9									
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	684	1	1692	2	N	128	187	1			73
							141	9									
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	707	1	971	2	N	110					183
							121	9									
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	707	1	915	2	N	124	176	1			131
							136	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PYLE WELL #: 4008SL RRCID -> 276336 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	63	2	62	9	N	56					211
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					211
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					211
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1	90	1			122
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					122
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					122

BLASDEL WELL #: 804H RRCID -> 276394 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11641 PERF.13148 - 17952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1085	-0-	-3286	-0-	1079	1	6	9	N	5					200
04	4230	X	1111	-0-	-3119	-0-	1044	1	67	9	N	61	188	1			73
05	4371	X	1135	-0-	-3236	-0-	1079	1	56	9	N	51					124
06	4230	X	1085	-0-	-3145	-0-	1044	1	41	9	N	37					161
07	4371	X	1108	-0-	-3263	-0-	1079	1	29	9	N	26	170	1			17
08	1147	X	1112	-0-	-35	-0-	1079	1	33	9	N	30					47

BLASDEL WELL #: 904H RRCID -> 279131 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1245	-0-	-119	-0-	1079	1	166	9	N	151	180	1			203
04	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1044	1	169	9	N	154	184	1			173
05	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1079	1	153	9	N	139	195	1			117
06	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1044	1	139	9	N	126	183	1			60
07	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1079	1	149	9	N	135					195
08	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1079	1	150	9	N	136	188	1			143

AUSTIN WELL #: 5501H RRCID -> 285481 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11626 - 15803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5995	-0-	-143	-0-	1079	1	4556	2	N	327	193	1			241
							360	9									
04	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	1044	1	5366	2	N	263	378	1			126
							289	9									
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	1079	1	4851	2	N	253	190	1			189
							278	9									
06	5790	X	4896	-0-	-894	-0-	905	1	3757	2	N	213	191	1			211
							234	9									
07	6200	X	5274	-0-	-926	-0-	1079	1	3922	2	N	248	365	1			94
							273	9									
08	6200	X	5651	-0-	-549	-0-	1079	1	4289	2	N	257	295	1			56
							283	9									

AUSTIN WELL #: 5502H RRCID -> 285518 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11123 - 15461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1299	2	372	9	N	338	356	1			145
04	1290	N	954	-0-	-336	-0-	735	2	219	9	N	199	184	1			160
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1135	2	199	9	N	181	184	1			157
06	1620	N	327	-0-	-1293	-0-	262	2	65	9	N	59					216
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1156	2	273	9	N	248	380	1			84
08	1333	N	1038	-0-	-295	-0-	823	2	215	9	N	195	186	1			93

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
THURMAN HORN WELL #: 402H RRCID -> 256486 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1371	-0-	-4364	-0-	1351	2	20	9	N	18					231
04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5263	2	68	9	N	62					293
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5248	2	54	9	N	49	184	1			158
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5106	2	55	9	N	50					208
07	5518	X	5351	-0-	-167	-0-	5315	2	36	9	N	33					241
08	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6020	2	72	9	N	65	175	1			131

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

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	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4216	2	2	9	N	2					146
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4544	2	84	9	N	76					222
05	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6178	2	131	9	N	119					341
06	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6037	2	129	9	N	117	176	1			282
*07	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	865	1	5942	2	N	90	187	1			185
							99	9									
08	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	481	1	6268	2	N	101	171	1			115
							111	9									

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	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5077	2	95	9	N	86	188	1			166
04	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5857	2	103	9	N	94					260
05	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5932	2	105	9	N	95	185	1			170
06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5781	2	105	9	N	95	169	1			96
07	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	47	1	6248	2	N	67					163
							74	9									
08	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	34	1	6527	2	N	94	187	1			70
							103	9									

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	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4432	2	129	9	N	117	193	1			125
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2619	2	77	9	N	70					195
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4460	2	130	9	N	118	193	1			120
06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4066	2	78	9	N	71					191
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4324	2	143	9	N	130	184	1			137
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4067	2	95	9	N	86	153	1			70

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-					17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					264
04	1110	X	975	-0-	-135	-0-	968	2	7	9	N	6	194	1			76
05	961	X	470	-0-	-491	-0-	470	2			N	-0-					76
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					76
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2385	2	48	9	N	44					120
08	3100	N	5369	-0-	2269	2269	5229	2	140	9	N	127					247

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	5394	X	455	-0-	-4939	-0-	430	2	25	9	N	23					216
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5413	2	70	9	N	64					280
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	4979	2	100	9	N	91	181	1			190
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6239	2	120	9	N	109					299
07	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	69	1	5540	2	N	83	182	1			200
							91	9									
08	5394	X	1792	-0-	-3602	-0-	1757	2	35	9	N	32					232

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
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	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2362	2	224	9	N	204	349	1			102
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	3966	2	211	9	N	192	169	1			125
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	3946	2	189	9	N	172	173	1			124
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4200	2	175	9	N	159	180	1			103
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4295	2	198	9	N	180	181	1			102
08	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4375	2	173	9	N	157	174	1			85

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	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5343	2	154	9	N	140	380	1			134
04	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	4890	2	156	9	N	142					276
05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5486	2	184	9	N	167					443
06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5288	2	132	9	N	120	188	1			375
07	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5147	2	212	9	N	193	193	1			375
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3589	2	111	9	N	101	116	1			360

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	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5628	2	179	9	N	163	188	1			218
04	5610	X	5039	-0-	-571	-0-	4864	2	175	9	N	159	182	1			195
05	5704	X	5480	-0-	-224	-0-	5316	2	164	9	N	149					344
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5126	2	51	9	N	46					390
07	5797	X	4872	-0-	-925	-0-	4781	2	91	9	N	83	181	1			292
08	5797	X	4610	-0-	-1187	-0-	4527	2	83	9	N	75	189	1			178

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	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	9890	2	276	9	N	251	182	1			626
04	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	11033	2	422	9	N	384	524	1			486
05	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	10866	2	378	9	N	344	346	1			484
06	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11183	2	425	9	N	386	180	1			690
07	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	64	1	8008	2	N	231	362	1			559
							254	9									
08	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	9803	2	248	9	N	225	369	1			415

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	2325	N	1931	-0-	-394	-0-	1835	2	96	9	N	87					254
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2282	2	117	9	N	106	193	1			167
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2335	2	112	9	N	102					269
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2388	2	101	9	N	92					361
07	2480	N	2445	-0-	-35	-0-	2327	2	118	9	N	107	193	1			275
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2475	2	98	9	N	89					364

EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-	41	7			11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
EDWARDS SL WELL #: 2056H RRCID -> 272305 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	T. A.		1500	-0-	1500	6699	1500	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1291	-0-	1291	7990	1291	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1190	-0-	1190	9180	1190	2			Y	-0-					-0-
06	1440		1305	-0-	-135	9045	1305	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	5945					Y	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	2845					Y	-0-					-0-

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	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					94
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					94
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					94
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					94
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					94
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					94

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	868	N	438	-0-	-430	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	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

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 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	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	7	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOLF CREEK (LOWER MORROW) 98387 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SHRADER A WELL #: 4 RRCID -> 154983 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824

03	2387 N	2312	-0-	-75	-0-	2312	2		N	-0-				133
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2220	2	2 9	N	2				135
05	2294 N	1929	-0-	-365	-0-	1929	2		N	-0-				135
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-				135
07	2294 N	2148	-0-	-146	-0-	2148	2		N	-0-				135
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-				135

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

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-

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

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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-					8
04	570	N	226	-0-	-344	-0-	226	2			N	-0-					8
05	589	N	179	-0-	-410	-0-	179	2			N	-0-					8
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					8
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					8
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					8